

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

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

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-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444												
WELSHAUSEN A				WELL #:		1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852		PERF. 546 - 1578			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-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		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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
COLVIN UNIT A				WELL #:		1	RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157			
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														CNTY: BEE	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GERLICH WILCOX GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	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-
CORENERGY 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-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
BLACKBURN															
WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					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 03/06/2025 - WELL PLUGGED 03/06/25															
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	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-
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-
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-
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-
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-
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-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	-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-
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-
H T P PRODUCING COMPANY				341602						
STATE TRACT D		WELL #:		1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH	6681	PERF. N/A	
10	14B DENY	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-

WILDCAT			//CONT.//			00004 001			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
HARVEST PETROLEUM INC.			363117																		
RISE RODEN			WELL #:			3A			RRCID -> 297366			COMPL. DATE 08/30/2021			TOTAL DEPTH 1315 PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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-						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-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310																		
VANDERBILT STATE			WELL #:			17			RRCID -> 155704			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116						
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-	

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-	-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-	

LAMBERT, M. F.			WELL #:			B 2F			RRCID -> 189310			COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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-	-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-	

JAMEX, INC.			429659																		
WALKER, ACE			WELL #:			4			RRCID -> 226827			COMPL. DATE 10/17/2004			TOTAL DEPTH 11886 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024																					

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
KALER ENERGY CORP.				450261															
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 205462		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
KD ENERGY, LLC				452996															
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5473 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-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
SHELTON		WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860									
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-
MASCOT OIL COMPANY				531355															
HOFFER		WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						73
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						73
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						73
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						73
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969						N	-0-						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-						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															
EDWARDS		WELL #:		1		RRCID -> 183233		COMPL. DATE 12/25/2002		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976									
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: KARNES								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 281974		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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-					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													
SUGAREK				WELL #:		1	RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250		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-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
BU TOM SLICK				WELL #:		3	RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8007 - 8012				
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-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748													
WEEKS				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				668802													
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8772	- 9257
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-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462						
HARTT		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836	- 1838
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-
REMORA OPERATING, LLC				701613						
CARMICHAEL		WELL #: A		1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124						
GARNER		WELL #:		1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311	- 1355
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-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462						
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-
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-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067						
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-					-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		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
BRAMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A		
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-
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
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-					-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-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-
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-
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-	8314					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320										
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-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-					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.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-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELDENFELS		WELL #:		1		RRCID -> 283374		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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.		945581												
KOOP ET AL GAS UNIT		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)		00066 375		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAID		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414												
CUNNINGHAM		WELL #:		1		RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862				
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			88
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			88
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			88
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	735	2	120 9	N	109	186 1		11
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1137	2	88 9	N	80			91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)														
L & L INVESTMENTS														
BUCKERT, T. A.														
00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
479901														
WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
479901														
WELL #: 2 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)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
ROUDON														
01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
040797														
WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682														
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-					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-

ALBRECHT (REKLAW)														
NITRO OIL & GAS, LLC														
GUMM, LUCILLE														
01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
611014														
WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840														
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-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
RAMSEY														
612414														
WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816														
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			100
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			100
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			100
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			100
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
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-					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 CREEK (WILCOX 9780)										01240 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
SCHMIDT GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 238237	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 16540	PERF. 9826	-	9949		
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					137		
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					137		
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137		
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					137		
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					137		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137		
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)										01356 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC										701613									
PETERSON										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.										907320									
HUNTER										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	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					561136						CNTY: LAVACA			
WELL #:					2	RRCID -> 274680					COMPL. DATE 05/25/2014			
											TOTAL DEPTH 16200			
											PERF. 9654 - 9678			
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	589 N	467	-0-	-122	-0-	6 1	448 2	N	12					104
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	13 9	310 2	N	5					109
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	2 1	384 2	N	11					120
*01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	6 9	685 2	N	12					132
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	1 1	353 2	N	13					145
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	12 9	13 9	N	12					157
ALKEK, WEST (FRIO 3700)														
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														
BEGO														
					01588 285	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					614122						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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAMIRENA CREEK														
					01880 333	ASSOCIATED					PRORATED			
					635131						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					2	RRCID -> 297551					COMPL. DATE 02/13/2012			
											TOTAL DEPTH 4370			
											PERF. 4134 - 4138			
10	0	564	-0-	564 B	116745	564 2		N	-0-					105
11	0	348	-0-	348 B	117093	348 2		N	-0-					105
12	0	-0-	-0-	-0- B	117093			N	-0-					105
01	0	602	-0-	602 B	117695	602 2		N	-0-					105
*02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	110695			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					110695									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	110695			N	NO RPT					105
AMADOR (MIOCENE 800)														
WALLIS ENERGY, INC.														
SMITH, MARY LEE														
					02227 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					893997						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 093829					COMPL. DATE 05/19/1981			
											TOTAL DEPTH 1648			
											PERF. 815 - 819			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ANAQUA (1700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT														
					02503 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					833782						CNTY: VICTORIA			
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-

ANAQUA (1700)		//CONT.//		02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID -> 242931	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 3411	PERF. 1787 - 1790			
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-
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-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		6	RRCID -> 233743	COMPL. DATE 05/08/2008	TOTAL DEPTH 3574	PERF. 2700 - 2714			
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-
ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274504	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938 - 2951			
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-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID -> 291304	COMPL. DATE 07/26/2021	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2919 - 2921			
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-

ANAQUA (3275)			02503 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 244869		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3342		PERF. 3212 - 3215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
ANDER, SOUTH (2300)			02621 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
MOORE OIL & GAS, INC.			581300													
BAECKER			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-)			03003 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
APEX ENERGY, INC.			027424													
SMITH, M. L. M.			WELL #: 4		RRCID -> 111795		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9275		PERF. 9028 - 9054					
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)			03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
A & D EXPLORATION COMPANY			000202													
STOLDT			WELL #: 1		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)			03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197													
SELLS, W. M. HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 000660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 7646 - 7669					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)			03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198											
STATE TRACT 209			WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH		8911 PERF. 8784 - 8788			
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	-0-	-0-	-0-	-0-									134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)			03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			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)			03316 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1		RRCID -> 173264		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH		8731 PERF. 8548 - 8554			
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-
APPLING, N. (8000)			03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197											
SELLS, KATHERINE MAUDE			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-
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1		RRCID -> 205602		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH		8731 PERF. 7868 - 7874			
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-
APPLING DEEP, SW (FRI0)			03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
STATE TRACT 254			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									
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 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	0 N	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)														
KENNE EXPLORATION, INC.														
RATH														
03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
456420														
WELL #: 1					RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF. 10941 - 10962									
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)														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC														
HARTMAN, W.														
03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
076738														
WELL #: 1					RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691									
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)														
STUART, H. A.														
FRIEDRICHS-HARSDORFF														
03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
828172														
WELL #: 1					RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086									
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	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			143
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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			
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	75 5	6 9	Y		5					50
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	54 5	6 9	Y		5					55
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	55 5	6 9	Y		5					60
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	55 5	1 9	Y		1					61
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	54 5	1 9	Y		1	50 1				12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT					12
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840			
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	60 5	44 9	Y		40					139
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 5	6 9	Y		5					144
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	60 5	6 9	Y		5					149
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	60 5	2 9	Y		2					151
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	61 5	2 9	Y		2	131 1				22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT					22
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
HARTMAN, VICTOR -A-				WELL #:	1	RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				83
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-					10
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		Y		-0-					10
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y		-0-					10
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y		-0-					10
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	57 5	6 9	Y		5					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					15
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310			
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	54 5	26 9	Y		24					89
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9	Y		15					104
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	60 5	17 9	Y		15					119
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 5		Y		-0-					119
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	54 5	17 9	Y		15					134
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT					134

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
ZENGERLE, WAYNE O.														
WELL #: 2					RRCID -> 085032					COMPL. DATE 04/07/2014				
TOTAL DEPTH 5355					PERF. 2988 - 3001					CNTY: DE WITT				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
ARNECKEVILLE, S. (Y-6)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
SEILER, FRIEDA														
WELL #: 1					RRCID -> 111262					COMPL. DATE 03/29/1984				
TOTAL DEPTH 5450					PERF. 5264 - 5274					CNTY: DE WITT				
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)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
BARRY														
WELL #: 2					RRCID -> 237717					COMPL. DATE 03/25/2006				
TOTAL DEPTH 11316					PERF. 5309 - 5312					CNTY: DE WITT				
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)														
EXPRESS OIL CO.														
SMITH, ALICE B.														
WELL #: 1 U					RRCID -> 112635					COMPL. DATE 07/12/1984				
TOTAL DEPTH 10341					PERF. 5416 - 5449					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-
SMITH, ALICE B.														
WELL #: 2					RRCID -> 138265					COMPL. DATE 03/21/1991				
TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5584 - 5591					CNTY: JACKSON				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		79
HLAVINKA, RUBY M.														
WELL #: 3					RRCID -> 141844					COMPL. DATE 04/30/1992				
TOTAL DEPTH 6200					PERF. 5588 - 5711					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-

ARROYO ROJO (BALLARD)			//CONT.//		03947 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.			//CONT.//		257068												
HLAVINKA UNIT			WELL #:		4R	RRCID ->	183219	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5581 -	5584			
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	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					
EXPRESS OIL CO.					257068												
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					69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
ATKINSON (KLINGEMAN)					04271 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES					
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443												
PYLE, WILLIAM			WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF.	816 -	822			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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					505305												
KLINGEMAN, FRED			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-

ATKINSON (KLINGEMAN)			//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES								
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			//CONT.//		505305													
BURTON, BILLY JOE			WELL #:		1	RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788					
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-	
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)					04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.					453170													
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2			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 FIELD GAS UNIT #4			WELL #:		2	RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH	4460	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-	
KLINGMAN, FRED			WELL #:		1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023						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-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
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-					N	-0-						2	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2	
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-					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-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566																
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387								
10	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	2403	2	N	15						202	
							17	9											
11	2370 X	1247	-0-	-1123	-0-	-0-	19	1	1225	2	N	3						205	
							3	9											
12	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	-0-	329	1	1482	2	N	36	176	1				65	
							40	9											
01	2821 X	1017	-0-	-1804	-0-	-0-	177	1	840	2	N	-0-						65	
02	2548 X	150	-0-	-2398	-0-	-0-	21	1	129	2	N	-0-						65	
03	2821 X	150	-0-	-2671	-0-	-0-	26	1	124	2	N	-0-						65	
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-	-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-	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) ALDINE OIL AND GAS, LP SIMMONS GAS UNIT										04432 487 100397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1-U										RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10812 - 10850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
SIMMONS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10844 - 10862		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						114	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						114	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						114	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						114	

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)										04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP										100397						
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	4-L	RRCID -> 182772	COMPL. DATE 06/09/2009	TOTAL	DEPTH 12050	PERF.10972 - 10998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-					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-
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	1-L	RRCID -> 185204	COMPL. DATE 06/11/2010	TOTAL	DEPTH 12060	PERF.10946 - 11088
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			Y	-0-					3
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					3
12	4619 X	2208	-0-	-2411	-0-	2208	2			Y	-0-					3
01	4619 X	2036	-0-	-2583	-0-	2036	2			Y	-0-					3
02	3360 X	1957	-0-	-1403	-0-	1957	2			Y	-0-					3
03	3503 X	2272	-0-	-1231	-0-	2272	2			Y	-0-					3
SIMMONS GAS UNIT										WELL #:	5 L	RRCID -> 198686	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL	DEPTH 11953	PERF.11204 - 11228
10	5518 X	5310	-0-	-208	-0-	5310	2			Y	-0-					24
11	5820 X	5011	-0-	-809	-0-	5011	2			Y	-0-					24
12	6014 X	4827	-0-	-1187	-0-	4827	2			Y	-0-					24
01	6014 X	3350	-0-	-2664	-0-	3350	2			Y	-0-					24
02	5012 X	3779	-0-	-1233	-0-	3779	2			Y	-0-					24
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278	2			Y	-0-					24
AUSTIN (WILCOX 12,300)										04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
SIANA OIL & GAS										779259						
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #:	2	RRCID -> 223785	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL	DEPTH 14103	PERF.13551 - 13559
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	NO RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT					41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT					41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393				N	NO RPT					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-

AUSTIN (WILCOX 12,300)										//CONT.//				04432 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
STANA OIL & GAS										//CONT.//				779259															
MARTIN, M. E.										WELL #:				1		RRCID ->		229876		COMPL. DATE		01/05/2006		TOTAL DEPTH		13985		PERF.12934 - 13228	
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	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE									
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	NO RPT	-0-	-0-	B	121							N	NO RPT					33									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121							N	NO RPT					33									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	121							N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					120									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					120									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					120									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					120									
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)						04440 480		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD													
ALDINE OIL AND GAS, LP						100397																							
WORSHAM GAS UNIT						WELL #:		1		RRCID ->		177614		COMPL. DATE		06/07/2000		TOTAL DEPTH		16580		PERF.14206 - 14264							
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		-0-	2797	2	30	9	Y	27	22	1					14									
11	2700 X	2497	-0-	-0-	-203		-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1					6									
12	2790 X	2552	-0-	-0-	-238		-0-	2521	2	31	9	Y	28	22	1					12									
01	2821 X	2287	-0-	-0-	-534		-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1					18									
02	2548 X	2135	-0-	-0-	-413		-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1					10									
03	2821 X	2188	-0-	-0-	-633		-0-	2155	2	33	9	Y	30	25	1					15									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD													
O'CONNOR RANCH						WELL #:		37		RRCID ->		241858		COMPL. DATE		08/05/2006		TOTAL DEPTH		15000		PERF.12715 - 13607							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-					132									
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							
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		-0-	600	1	972	2	Y	411	331	1					218									
								452	9																				
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		-0-	582	1	1015	2	Y	381	503	1					96									
								419	9																				
12	2015 N	2011	-0-	-0-	-4		-0-	620	1	934	2	Y	415	331	1					180									
								457	9																				
01	2015 N	1775	-0-	-0-	-240		-0-	465	1	855	2	Y	414	334	1					260									
								455	9																				
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-		-0-	540	1	950	2	Y	380	491	1					149									
								418	9																				
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-		-0-	620	1	1026	2	Y	381	329	1					201									
								419	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						
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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	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								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086														
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704						
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086														
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634						
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-
COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-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-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)										//CONT.// 06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										//CONT.// 370086									
MALONE										WELL #: 3		RRCID -> 283121		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3810 - 3814	
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		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-		
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-		
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-		
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-		
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MALONE										WELL #: 8		RRCID -> 283438		COMPL. DATE 11/23/2017		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3625 - 3640	
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-		
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	-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-		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.										732075									
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME										WELL #: 1 T		RRCID -> 291636		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838		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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
BEEVILLE, NORTH (2150)										06787 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086									
TRIAL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 282179		COMPL. DATE 02/14/2017		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 2216 - 2222	
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-		
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)										06790 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086									
BRALY-DUGAT										WELL #: 1		RRCID -> 293278		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4249 - 4259	
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	348	3	222	9	N	202	197	1			70		
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	307	3	259	9	N	235	214	1			91		
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	187	3	186	9	N	169	200	1			60		
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183	1			34		
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					34		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34		

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)				06790 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
TOOGOOD				WELL #: 2		RRCID -> 292500		COMPL. DATE 02/15/2022		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4380 - 4390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* 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	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-			10 3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					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
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)				06792 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
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	-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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GRIZZLE				WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10347 - 13009					
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

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC																
TUMLINSON																
WELL #: 1													RRCID -> 224197			
COMPL. DATE 11/08/2006													TOTAL DEPTH 13200			
PERF.12839 - 12992																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1993	2	45	9	N	41			94		
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	23			117		
12	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	1976	2	36	9	N	33			150		
01	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1971	2	31	9	N	28			178		
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	1764	2	44	9	N	40			218		
03	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1930	2	33	9	N	30			248		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	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	12245 X	144	-0-	-12101	-0-	20	1	124	2	N	-0-			105		
11	11850 X	150	-0-	-11700	-0-	2	1	148	2	N	-0-			105		
12	12245 X	80	-0-	-12165	-0-	13	1	67	2	N	-0-			105		
01	9207 X	90	-0-	-9117	-0-	15	1	75	2	N	-0-			105		
*02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	1663	1	9743	2	N	68			173		
						75	9									
*03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	N	5			178		
						6	9									
STRONG GAS UNIT													WELL #: 3			
													RRCID -> 166374			
													COMPL. DATE 12/02/1997			
													TOTAL DEPTH 13000			
													PERF.12386 - 12428			
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	486	1	2982	2	N	1			300		
						1	9									
11	3480 X	1199	-0-	-2281	-0-	18	1	1181	2	N	-0-			300		
12	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	328	1	1480	2	N	-0-			300		
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	666	1	3158	2	N	-0-			300		
02	3444 X	90	-0-	-3354	-0-	12	1	78	2	N	-0-			300		
*03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	929	1	4279	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-		
DORRIS GAS UNIT													WELL #: 3			
													RRCID -> 168422			
													COMPL. DATE 12/29/1997			
													TOTAL DEPTH 12935			
													PERF.12470 - 12752			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
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 STRONG GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06816 010 864566 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD						
						RRCID ->	169126	COMPL.	DATE	10/06/1997	TOTAL	DEPTH	13247	PERF.	12768	-	12824		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	734	-0-	-4195	-0-			102	1	632	2	N	-0-					249
11	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-			146	1	9759	2	N	1					250
									1	9									
12	1085	X	85	-0-	-1000	-0-			14	1	71	2	N	-0-					250
01	1085	X	90	-0-	-995	-0-			15	1	75	2	N	-0-					250
02	5628	X	110	-0-	-5518	-0-			15	1	95	2	N	-0-					250
03	6231	X	4466	-0-	-1765	-0-			796	1	3670	2	N	-0-					250
STRONG GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID ->	169254	COMPL.	DATE	05/15/1998	TOTAL	DEPTH	15300	PERF.	11636	-	11652
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-			44	1	275	2	N	-0-					2
11	270	N	162	-0-	-108	-0-			2	1	160	2	N	-0-					2
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-			19	1	91	2	N	-0-					2
01	279	N	162	-0-	-117	-0-			29	1	133	2	N	-0-					2
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-			30	1	172	2	N	-0-					2
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-			52	1	238	2	N	-0-					2
POST						WELL #:	1	RRCID ->	187209	COMPL.	DATE	07/23/2001	TOTAL	DEPTH	14937	PERF.	12540	-	12610
10	93	N	23	-0-	-70	-0-			3	1	20	2	N	-0-					2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-			3	1	265	2	N	-0-					2
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-			85	1	381	2	N	-0-					2
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-			6	1	38	2	N	-0-					2
02	84	N	45	-0-	-39	-0-			5	1	40	2	N	-0-					2
03	93	N	55	-0-	-38	-0-			8	1	47	2	N	-0-					2
STRONG GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID ->	190858	COMPL.	DATE	02/10/2002	TOTAL	DEPTH	12798	PERF.	12436	-	12512
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-			416	1	2551	2	N	-0-					356
11	3180	X	1422	-0-	-1758	-0-			21	1	1400	2	N	1					357
									1	9									
12	3162	X	1307	-0-	-1855	-0-			237	1	1070	2	N	-0-					357
01	3038	X	2177	-0-	-861	-0-			379	1	1798	2	N	-0-					357
*02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-			418	1	2446	2	N	-0-					357
*03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-			558	1	2573	2	N	-0-			173	1	184
STRONG GAS UNIT						WELL #:	8	RRCID ->	192192	COMPL.	DATE	04/03/2002	TOTAL	DEPTH	12870	PERF.	12302	-	12321
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-			64	1	402	2	N	-0-					303
11	420	N	273	-0-	-147	-0-			3	1	270	2	N	-0-					303
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-			42	1	193	2	N	-0-					303
01	465	N	445	-0-	-20	-0-			78	1	367	2	N	-0-					303
*02	259	N	259	-0-	-0-	-0-			38	1	221	2	N	-0-					303
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-			75	1	344	2	N	-0-					303
POST						WELL #:	2	RRCID ->	200362	COMPL.	DATE	11/19/2003	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	12618	-	12652
10	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-			1211	1	7430	2	N	66					230
									73	9									
11	8130	X	6195	-0-	-1935	-0-			90	1	6039	2	N	60		175	1		115
									66	9									
12	8401	X	3969	-0-	-4432	-0-			712	1	3215	2	N	38					153
									42	9									
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-			1606	1	7620	2	N	80					233
									88	9									
02	7868	X	7673	-0-	-195	-0-			1107	1	6487	2	N	72		179	1		126
									79	9									
*03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-			1645	1	7581	2	N	58					184
									64	9									

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
PRICE, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562														
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-
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642														
10	7812 X	7546	-0-	-266	-0-	1046	1	6423	2	N		70		152
						77	9							
11	7470 X	5632	-0-	-1838	-0-	82	1	5503	2	N		43	173 1	22
						47	9							
12	7719 X	3444	-0-	-4275	-0-	619	1	2795	2	N		27		49
						30	9							
01	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	1609	1	7635	2	N		82		131
						90	9							
02	6804 X	4598	-0-	-2206	-0-	661	1	3873	2	N		58	180 1	9
						64	9							
*03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	1349	1	6217	2	N		21		30
						23	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	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1172	1	7191	2	N		55		156
						61	9							
11	5550 X	5519	-0-	-31	-0-	81	1	5429	2	N		8		164
						9	9							
12	5735 X	4117	-0-	-1618	-0-	745	1	3361	2	N		10		174
						11	9							
01	9673 X	9673	-0-	-0-	-0-	1682	1	7979	2	N		11	177 1	8
						12	9							
*02	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	910	1	5333	2	N		20		28
						22	9							
03	5735 X	5691	-0-	-44	-0-	1012	1	4665	2	N		13		41
						14	9							
GAYLE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716														
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	230	1	1410	2	N		10		102
						11	9							
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	19	1	1245	2	N		7		109
						8	9							
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	78	1	348	2	N		7		116
						8	9							
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	412	1	1950	2	N		26		142
						29	9							
02	1176 N	939	-0-	-237	-0-	136	1	792	2	N		10		152
						11	9							
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	349	1	1607	2	N		20		172
						22	9							

BEGO (CONSOLIDATED)				//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				//CONT.// 864566													
GAYLE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709					
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	886 N	886	-0-		-0-	-0-		123 6	1 9	757	2	N	5				130
11	570 N	456	-0-		-114	-0-		6 1	1	450	2	N	-0-				130
12	100 N	100	-0-		-0-	-0-		18 1	1	82	2	N	-0-				130
01	899 N	80	-0-		-819	-0-		13 1	1	67	2	N	-0-				130
02	420 N	120	-0-		-300	-0-		18 1	1	102	2	N	-0-				130
03	100 N	100	-0-		-0-	-0-		16 1	1	84	2	N	-0-				130
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)				06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC				100645													
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)				06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC				701613													
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	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)				07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
FINALY RESOURCES LLC				268323													
SHELTON, BEN				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	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	22268						N	NO RPT				-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINALY RESOURCES LLC 268323
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	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-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF. 11036 - 11565

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	341 N	61	-0-	-280	-0-	15	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	163	1	20	2	Y	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	163	1	26	2	Y	-0-		-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	653	-0-	653	653	225	1	428	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	598	-0-	598	1251	193	1	405	2	Y	-0-		-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11849 - 11908

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	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	267	1	1503	2	Y	28		50
11	1230 N	643	-0-	-587	-0-	169	1	448	2	Y	24	60 1	14
12	1147 N	760	-0-	-387	-0-	169	1	565	2	Y	24		38
01	1302 N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	49		87
02	DLQ G-10	1462	-0-	1462	1462	182	1	1254	2	Y	24	73 1	38
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1462	26	9			Y	NO RPT		38

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10756 - 11943

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	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	105	1	76	2	Y	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	Y	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	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-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN													07088 150 421166 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
													RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951					
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	5025 X	3185	-0-	-0-	-1840	-0-		318 67 9	1			2800	2	Y		61						130		
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-		163 52 9	1			3196	2	Y		47	120	1				57		
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	-0-		163 52 9	1			4033	2	Y		47						104		
01	1705 X	1593	-0-	-0-	-112	-0-		169 75 9	1			1349	2	Y		68						172		
02	DLQ G-10	1561	-0-	-0-	1561	1561		193 3 9	1			1365	2	Y		3	108	1				67		
03	DLQ G-10	2711	-0-	-0-	2711	4272		200 87 9	1			2424	2	Y		79	76	1				70		
BORCHERS, VIVIAN													WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180								Y		-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180								Y		-0-						-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180								Y		-0-						-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180								Y		-0-						-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180								Y		-0-						-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-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	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-								N		-0-						195		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						195		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						195		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						195		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						195		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-						195		
BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2													07088 175 421166 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
													RRCID -> 126099		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 13226		PERF. 2430 - 2486					
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-		
RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN													690225 WELL #: 2		RRCID -> 115899		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 13185		PERF.12430 - 12470			
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-		

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	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)					07250 450	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WILKINSON, ROBERT P.					924310																
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #:					1	RRCID -> 000846					COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079							
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-	-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-	
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)					07251 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #:					1	RRCID -> 261870					COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				71	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				71	
12	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	-0-		1334	1	11031	2	N			-0-				71	
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	-0-		1426	1	12951	2	N			-0-				71	
02	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	-0-		1306	1	10110	2	N			-0-				71	
03	12369	X	11557	-0-	-812	-0-	-0-		1426	1	10131	2	N			-0-				71	
BERCLAIR, E. (3260)					07251 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
ENERGY2 PARTNERS LLC					101147																
RICHARD LUCAS WELL #:						RRCID -> 297169					COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.13938 - 22100							
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
BERCLAIR, SOUTH (2300)					07255 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: BEE							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION					216748																
BLACKBURN WELL #:					4	RRCID -> 200799					COMPL. DATE 12/11/2003			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230							
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/13/2024																					
BLACKBURN WELL #:					2	RRCID -> 220410					COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345							
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024																					
BERCLAIR, SW. (3300)					07257 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC					833782																
HANDY-ROARK UNIT WELL #:					1	RRCID -> 257901					COMPL. DATE 12/20/2024			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 2644 - 2648							
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-		465	1	1675	2	N			-0-				190	
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	1971	2	N			-0-				190	
12	SHUT IN		1026	-0-	1026	1026	1026		465	1	561	2	N			-0-				190	
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1026	1026						N			-0-				190	
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	1026	1026						N			-0-				190	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1026	1026						N			NO RPT				190	

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)										07286 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
L & F DRILLING CO., INC. (1)										479591							
GRIFFITH										WELL #: 1	RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 4896	-	4900	
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	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)										08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC										701613							
FIFER UNIT										WELL #: 1	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 #: 1	RRCID -> 264530	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 14224	PERF.12764	-	12787	
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	5083	-0-	-63	-0-	4811	2	272	9	N	247	177	1			259
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4745	2	271	9	N	246	358	1			147
12	5146	X	4962	-0-	-184	-0-	4712	2	250	9	N	227	179	1			195
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5098	2	277	9	N	252	176	1			271
02	4648	X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	N	398	347	1			322
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	N	251	354	1			219
BIG TWELVE										WELL #: 1	RRCID -> 198400	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10950	-	11254	
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	575	2	130	9	N	118					235
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	496	2	102	9	N	93	171	1			157
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	682	2	150	9	N	136	188	1			105
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	N	107					212
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	58	176	1			94
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	N	143					237

BIG 12 (11,900) OLIPDP II, LLC DRUSHEL				08079 750 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
WELL #:				1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666						
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	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	-0-	5572 2	84 9	N	76								291
11	6660 X	5549	-0-	-1111	-0-	-0-	5516 2	33 9	N	30				196 1				125
12	6882 X	5880	-0-	-1002	-0-	-0-	5770 2	110 9	N	100								225
01	6882 X	5089	-0-	-1793	-0-	-0-	5054 2	35 9	N	32								257
02	6216 X	3746	-0-	-2470	-0-	-0-	3715 2	31 9	N	28				185 1				100
03	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	-0-	5596 2	68 9	N	62								162
BIRDIE (WILCOX 11,750) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC JD MINERALS				08330 150 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
WELL #:				1		RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF.12316 - 12346						
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-						
BIRDIE (7100 CARRIZZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP HILBRICH-SELLERS -B-				08330 200 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES						
WELL #:				2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070						
10	961 N	774	-0-	-187	-0-	-0-	6 1 6 9	762 2	N	5	190 1	52						
11	600 N	268	-0-	-332	-0-	-0-	2 1 3 9	263 2	N	3		55						
12	837 N	256	-0-	-581	-0-	-0-	2 1	254 2	N	-0-		55						
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	-0-	2 1	261 2	N	-0-		55						
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	836 2	N	-0-		55						
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9	1184 2	N	3		58						
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) CORE E & P CORP. BARBER				08780 020 178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794						
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-						
BLANCO CREEK (6600) MOMENTUM ENERGY CORPORATION BARBER RANCH				08780 750 574315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
WELL #:				2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562						
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-						

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
WELL #:		1		RRCID -> 249213		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 3658 - 3662	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17174			N	-0-		3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		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) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH		08794 050 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #:		3		RRCID -> 267661		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 3754 - 3759	
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 (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT		08794 380 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #:		1		RRCID -> 265198		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3767 - 3774	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
PLUGGED AND ABANDONED					05/12/2015						

BLANCONIA (4000 SINTON) DYNAMIC PRODUCTION, INC. FOX															08794 456 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															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	*	*	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-									
BLANCONIA (4960) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN															08794 837 614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4871	-	4875
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	14B DENY	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) FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD															08800 500 285096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
															WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2707	-	2710
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) ALLEGiant RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL															09674 280 013365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
															WELL #:	3R	RRCID ->	295811	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	3467	-	3556
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) COREENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND															10289 300 178417		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411	PERF.	4818	-	4821
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 BOLLAND RANCH															843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															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 RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104														
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	136	79	1	329
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53			382
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	159	1	381
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	163	1	354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	163	1	328
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	165	1	245
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737														
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-			27
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			27
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			27
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			27
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			27
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
BENT WING ENERGY, LLC 100398														
SCHIRMER "C-126" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382														
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	
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-					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-
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	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	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 #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 1358 - 1361								
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-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A			882776 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 BORCHERS, WILLIAM			882776 WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		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-
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 BORCHERS, WILLIAM			882776 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
12	H15 VIOL	-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							
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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING			882776																	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:			15	RRCID -> 148640			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155							
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-	
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-	-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-	
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-	-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-	

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 4287	PERF. 2840	-	2844
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	-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-
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	14B2 EXT	62	-0-	62	192	62 2	N	-0-		-0-
11	267 X	75	-0-	-192	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
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-
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	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-
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-				-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-
BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166							
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130	
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-

BORCHERS (4160) //CONT.// 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													
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-				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-

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	3658 X	2793	-0-	-865	-0-	390	1	2401 2	N	2			179
11	3540 X	3355	-0-	-185	-0-	450	1	2895 2	N	9			188
12	3658 X	3418	-0-	-240	-0-	465	1	2945 2	N	7	176 1		19
01	3100 X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607 2	N	10			29
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451 2	N	8			37
03	3472 X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450 2	N	9			46

BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
PETRA OLEUM CORP. 659826													
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584													
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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 178549	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 16085	PERF.13360 - 13370							
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	11044 R	11044	-0-	-0-	-0-	117 1	10927 2	N	-0-				81		
11	9163 R	9163	-0-	-0-	-0-	117 1	9046 2	N	-0-				81		
12	9253 R	9253	-0-	-0-	-0-	114 1	9139 2	N	-0-				81		
01	8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	33 1	8525 3	N	-0-				81		
02	9968	NO RPT	-0-	-9968	-0-			N	NO RPT				81		
03	11036	NO RPT	-0-	-11036	-0-			N	NO RPT				81		
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) FOWLER OIL & GAS LLC LESLIE PLOEGER NO. 2 GU				10636 200 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				2	RRCID -> 199088	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 15550	PERF.15381 - 15389							
10	3255 #	3115	-0-	-140	-0-	33 1	3082 2	N	-0-				2		
11	3150 #	2585	-0-	-565	-0-	33 1	2552 2	N	-0-				2		
12	3255 #	2922	-0-	-333	-0-	36 1	2886 2	N	-0-				2		
01	3162 #	2521	-0-	-641	-0-	117 1	2404 3	N	-0-				2		
02	2800 #	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT				2		
03	3100 #	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT				2		
BORCHERS, EAST (1250) MAGNUM PRODUCING, LP CHICOLETE CREEK				10638 300 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
WELL #:				1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290 - 1294							
10	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	217 1	7335 2	N	-0-				-0-		
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	210 1	7497 2	N	-0-				-0-		
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	217 1	7347 2	N	-0-				-0-		
01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	217 1	9633 2	N	-0-				-0-		
02	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	105 1	9427 2	N	-0-				-0-		
03	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT				-0-		
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM				882776	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262 - 1266							
WELL #:				4											
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 #:	1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270 - 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-		
BORCHERS, NORTH (650) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WM.				10639 200 882776	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA					
WELL #:				5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650 - 658							
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-		

BORCHERS, NORTH (650)				//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING				//CONT.//		882776												
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:		29	RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657				
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
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	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	14B DENY	NO RPT		-0-	-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-	-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 #:		11	RRCID -> 140967		COMPL. DATE 11/14/1991		TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294				
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, 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				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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				
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, SOUTH (3600)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
DOROTIK G. U.														
10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
521516														
WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	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)														
RINCON PETROLEUM CORPORATION														
MEIDER														
11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
712336														
WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357														
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 - WELL PLUGGED 03/27/23														
BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
MARSHALL, WILLIAM														
11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360														
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-	-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-	-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-	-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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-
MUECKE														
WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422														
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-	-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421														
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-	-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443														
WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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 (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
BAYPORT OPERATING, INC. 058861														
ALBRECHT, P. A. -B- 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 254443														
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			55
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			55
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	5			N	-0-			55
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	5			N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	5			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399														
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401														
M	ALLOW 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	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
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-					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-
BOYCE (SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
BOYCE, W. W.														
WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466														
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			-0-
*02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (WILCOX A)														
ERSKINE ENERGY, LLC														
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-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
BOYCE (WILCOX C SLICK)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540														
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK)				//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//		254443														
ELS, EMIL				WELL #:		2	RRCID -> 100333				COMPL. DATE 08/30/1981				TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562					
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-						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	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						21
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	3035 X	3035	-0-		-0-		-0-		2982	2		53 9	N	48		122 1				85
11	2040 X	1763	-0-		-277		-0-		1710	2		53 9	N	48						37
12	2443 X	2443	-0-		-0-		-0-		2410	2		33 9	N	30						115
01	2108 X	1410	-0-		-698		-0-		1393	2		17 9	N	15						130
02	1904 X	672	-0-		-1232		-0-		597	2		75 9	N	68		178 1				20
03	2108 X	NO RPT	-0-		-2108		-0-						N	NO RPT						20
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-						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-
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	8761 R	8761	-0-		-0-		-0-		850	1	7058	2	Y	775		800 1				94
11	7260 #	6985	-0-		-275		-0-		853	9	5452	2	Y	643		687 1				50
12	7564 #	6441	-0-		-1123		-0-		707	9	5114	2	Y	531		536 1				45
01	7564 #	5444	-0-		-2120		-0-		743	1	3557	2	Y	544		458 1				131
02	6468 #	5465	-0-		-1003		-0-		584	9	4045	2	Y	540		543 1				128
03	7161 #	5806	-0-		-1355		-0-		1289	1	4599	2	Y	521		594 1				55
										598										
										573	9									
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-		-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-

BRAMAN (8300)		//CONT.//		11338 725	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
BRAMAN -F-		WELL #:		1	RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440							
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-	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
BRAMAN (8700)				11338 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
BRAMAN -G-		WELL #:		1	RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968							
10	15283 #	13767	-0-	-1516	-0-	1475	1	12239	2	Y	48	51	1			7
						53	9									
11	12510 #	10063	-0-	-2447	-0-	1320	1	8710	2	Y	30	33	1			4
						33	9									
12	12927 #	11490	-0-	-1437	-0-	1447	1	9966	2	Y	70	67	1			7
						77	9									
01	13764 #	2832	-0-	-10932	-0-	740	1	2041	2	Y	46	40	1			13
						51	9									
02	12432 #	8195	-0-	-4237	-0-	1385	1	6785	2	Y	23	28	1			8
						25	9									
03	16065 R	16065	-0-	-0-	-0-	1911	1	13876	2	Y	253	239	1			22
						278	9									
BRANDT				11381 001	ASSOCIATED		49B								CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC				254058												
ALBRECHT		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							
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					7
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					7
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					7
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-					7
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	-0-					71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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			
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 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-
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	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			17
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	54	2	9	9	N	-0-	8		25
12	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			25
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			25
02	56	N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	55	2	43	9	N	39	58	1	6
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	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-
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-			-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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
KARNEI, NORMAN				WELL #: 3		RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4974 - 5015			
10	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	653	1	1949	2	N	-0-			35
11	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	632	1	2028	2	N	-0-			35
12	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	750	1	2128	2	N	-0-			35
01	2604	N	689	-0-	-1915 B	-0-	160	1	529	2	N	-0-			35
02	2436	N	1964	-0-	-472 B	-0-	461	1	1503	2	N	-0-			35
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2697	N	2075	-0-	-622 B	-0-	481	1	1594	2	N	-0-			35
WORLEY				WELL #: 4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536			
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997								
BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ERSKINE ENERGY, LLC		254058						
FROMME		WELL #:	RRCID -> 135925	COMPL. DATE 07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF. 9828 - 9948	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			100
U1 RANCH OIL		880291						
LUKER		WELL #:	RRCID -> 225148	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9544 - 9570	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			60
BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945						
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	RRCID -> 131923	COMPL. DATE 08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 11214 - 11228	
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-
BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
OLIPDP II, LLC		100467						
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #:	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330	
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-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 366		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355													
LANDGREBE				WELL #: 2		RRCID -> 144046		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7460 - 7530					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERSKINE ENERGY, LLC				254058													
GOEHRING, ROBERT F.				WELL #: 3		RRCID -> 129349		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7460 - 7530					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRANDT, S. (BRANDT 7485)				11386 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL				880291													
LUKER, B.J.				WELL #: 1		RRCID -> 098998		COMPL. DATE 04/09/1982		TOTAL DEPTH 7820		PERF. 7493 - 7514					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIVE OAK					
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713													
CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #: 1		RRCID -> 091837		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10287 - 10422					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019																	

CROCKER, PATRICIA PERKINS				WELL #:		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019																	

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
MASCOT OIL COMPANY				531355															
STEFFEK UNIT				WELL #:	RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400								
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						190
PLUGGED AND ABANDONED				09/04/2019															

SHIRLEY STEFFEK				WELL #:	1	RRCID -> 286197	COMPL. DATE 07/11/2018	TOTAL DEPTH	8746	PERF. 8658	-	8700
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	280
11		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
12		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
01		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
02		0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	280
03		0	N	-0-	-0-	-0-				N	21	301

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)					11957 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347											
SAMPLE					WELL #:	2ST	RRCID -> 293767	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	9598 -	9644	
10	28830 #	27703	-0-	-1127	-0-	465	1	26729	2	N	463	356	1		396	
						509	9									
11	28470 #	27283	-0-	-1187	-0-	450	1	26151	2	N	620	714	1		302	
						682	9									
12	29419 #	26027	-0-	-3392	-0-	465	1	24935	2	N	570	361	1		511	
						627	9									
01	28427 #	26186	-0-	-2241	-0-	465	1	25304	2	N	379	716	1		174	
						417	9									
02	25676 #	22927	-0-	-2749	-0-	420	1	22026	2	N	437	355	1		256	
						481	9									
03	28179 #	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT				256	

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)						11957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
DARTEX ENERGY CORPORATION						201208							
ENGLISH-WITTENBURG UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 284815	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL DEPTH 11500	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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.					209347										
PORCHE					WELL #:	3	RRCID -> 177660	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 10060	PERF. 9793 - 9955					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					73	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					73	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					73	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					73	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					73	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					73	

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) DECKER OPERATING CO., L.L.C. SAMPLE													11957 760 209347	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
													WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	10006	PERF.	9951 - 10096
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
10	25048 #	19595 -0-	-5453	-0-		465 1 604 9	18526 2	N		549	702 1		396										
11	24240 #	22973 -0-	-1267	-0-		450 1 1051 9	21472 2	N		955	710 1		641										
12	24221 R	24221 -0-	-0-	-0-		465 1 282 9	23474 2	N		256	712 1		185										
01	26325 R	26325 -0-	-0-	-0-		465 1 726 9	25134 2	N		660	363 1		482										
02	19208 #	18286 -0-	-922	-0-		420 1 559 9	17307 2	N		508	724 1		266										
03	23746 #	NO RPT -0-	-23746	-0-				N		NO RPT			266										
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) ATLAS OPERATING LLC O'CONNER-MILLER													11957 795 036587	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
													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	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON					
													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.) JAMEX, INC. GOFF													12649 160 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON					
													WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	10717 - 11148
10	10556 X	10556 -0-	-0-	-0-		1182 1 46 9	9328 3	N		42			329										
11	8627 X	8627 -0-	-0-	-0-		1010 1 20 9	7597 3	N		18	173 1		174										
12	8249 X	8249 -0-	-0-	-0-		1281 1 85 9	6883 3	N		77			251										
01	9517 X	8400 -0-	-1117	-0-		770 1 97 9	7533 3	N		88	195 1		144										
02	8596 X	7680 -0-	-916	-0-		1184 1 116 9	6380 3	N		105			249										
03	9517 X	NO RPT -0-	-9517	-0-				N		NO RPT			249										

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. GOFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12649 160 429659 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON							
						RRCID ->	213895	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10580	-	11146			
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	3751	X	3143	-0-	-608	-0-			347 57	1 9	2739	3	N	52	184	1			28
11	3300	X	3051	-0-	-249	-0-			353 44	1 9	2654	3	N	40					68
12	3410	X	2869	-0-	-541	-0-			443 43	1 9	2383	3	N	39					107
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-			293 77	1 9	2860	3	N	70					177
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-			369 11	1 9	1988	3	N	10					187
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-							N	NO RPT					187
GOFF					WELL #: A 1		RRCID ->	216113	COMPL. DATE	10/25/2005		TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11254	-	11625		
10	6510	X	5920	-0-	-590	-0-			654 107	1 9	5159	3	N	97					197
11	6300	X	3918	-0-	-2382	-0-			453 61	1 9	3404	3	N	55					252
12	6262	X	3843	-0-	-2419	-0-			599 28	1 9	3216	3	N	25	188	1			89
01	6541	X	5336	-0-	-1205	-0-			485 110	1 9	4741	3	N	100					189
02	5908	X	4345	-0-	-1563	-0-			671 58	1 9	3616	3	N	53					242
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-							N	NO RPT					242
WEARDEN					WELL #: 1		RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	13055	PERF.10578	-	11015		
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-			286 9	1 9	2254	3	N	8	171	1			87
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-			274	1	2059	3	N	-0-					87
12	2573	N	2440	-0-	-133	-0-			382 6	1 9	2052	3	N	5					92
01	2542	N	2405	-0-	-137	-0-			223	1	2182	3	N	-0-					92
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-			293	1	1582	3	N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					92
GERALD					WELL #: 1		RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006		TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11162	-	11614		
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-			73 2	1 9	576	2	N	2					247
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-			74 4	1 9	555	3	N	4					251
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-			92 3	1 9	493	2	N	3					254
01	589	N	491	-0-	-98	-0-			46	1	445	2	N	-0-					254
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-			79	1	427	3	N	-0-					254
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					254
PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.					WELL #: 660313		RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987		TOTAL	DEPTH	14500	PERF.11036	-	11114		
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														

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
SANDER OPERATING COMPANY														
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660														
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	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406	2	44	9	Y	40			202
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655	2	47	9	Y	43	15	1	230
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1647	2	53	9	Y	48	178	1	100
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1604	2	39	9	Y	35	13	1	122
02	1596 N	1431	-0-	-165	-0-	1411	2	20	9	Y	18			140
03	1705 N	1255	-0-	-450	-0-	1225	2	30	9	Y	27			167
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661														
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7064	2	96	9	Y	87	174	1	68
11	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	5618	2	142	9	Y	129	50	1	147
12	6448 X	5965	-0-	-483	-0-	5904	2	61	9	Y	55			202
01	7161 X	6872	-0-	-289	-0-	6731	2	141	9	Y	128	230	1	100
02	6468 X	4531	-0-	-1937	-0-	4452	2	79	9	Y	72			172
03	7161 X	5768	-0-	-1393	-0-	5699	2	69	9	Y	63	178	1	57
SHEFCIK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528														
10	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4297	2	44	9	Y	40			172
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4224	2	72	9	Y	65	38	1	199
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5795	2	75	9	Y	68	179	1	88
01	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5712	2	121	9	Y	110	46	1	152
02	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4866	2	58	9	Y	53			205
03	5859 X	3231	-0-	-2628	-0-	3197	2	34	9	Y	31	179	1	57
WEBERNICK ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452														
10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150	2	132	9	Y	120	169	1	155
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8202	2	218	9	Y	198	74	1	279
12	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8151	2	146	9	Y	133	182	1	230
01	8589 X	8589	-0-	-0-	-0-	8366	2	223	9	Y	203	244	1	189
02	7868 X	7515	-0-	-353	-0-	7392	2	123	9	Y	112			301
03	8711 X	6511	-0-	-2200	-0-	6404	2	107	9	Y	97	179	1	219
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														
WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104														
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	30	2	129	9	N	117			347
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	14	2	85	9	N	77			424
12	310 N	64	-0-	-246	-0-	11	2	53	9	N	48	179	1	293
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	21	2	47	9	N	43			336
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	14	2	6	9	N	5			341
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	5	2	6	9	N	5			346

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	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	10044 X	9184	-0-	-860	-0-	649 1	8419 3	N	105							342
11	9600 X	5625	-0-	-3975	-0-	116 9										
12	9703 X	853	-0-	-8850	-0-	585 1	5040 3	N	-0-			176 1				166
01	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-	450 1	403 3	N	-0-							166
02	8540 X	NO RPT	-0-	-8540	-0-			N	NO RPT							166
03	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-			N	NO RPT							166
WINFORD EXTENDER CADDIS A										WELL #:	2	RRCID -> 264415	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9422	- 12648
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	3							128
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	3 9										
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	45 1	389 3	N	3							131
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	275 1	248 3	N	-0-							131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							28
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							28
BUFFCO PRODUCTION INC.										106406						
MCMANUS, CARROLL										WELL #:	1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11016	- 11140
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	94 2	1 9	Y	1							192
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2		Y	-0-							192
12	186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		Y	-0-							192
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-							192
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		Y	-0-							192
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-							192
CARROLL-MCMANUS 2										WELL #:	2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 09/07/2020	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055	- 11130
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	Y	1							26
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2		Y	-0-							26
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-							26
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-							26
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-							26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							26

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT									
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406									
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9	Y	29
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2		Y	29
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	29
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		Y	29
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33 2		Y	29
03	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		Y	29
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276									
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	765 2	13 9	N	97
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	140 2	2 9	N	99
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241 2	6 9	N	104
01	775 N	192	-0-	-583	-0-	192 2		N	104
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	64 2		N	104
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	286 2	22 9	N	124
WANDOO ENERGY, LLC 895737 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716									
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21									
10	14B DENY	-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-
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	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	-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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)				12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406													
MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	14782	PERF.	13306	-	14048	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1705 X	1425	-0-	-280	-0-		1425	2			N	-0-				221	
11	1650 X	1523	-0-	-127	-0-		1501	2	22	9	N	20				241	
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-		1905	2			N	-0-				241	
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-				241	
02	1428 N	532	-0-	-896	-0-		532	2			N	-0-				241	
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	2			N	-0-				241	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	178808	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11984	-	12330	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-				118	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			N	-0-				118	
12	3100 N	3134	-0-	34	34		3132	2	2	9	N	2				120	
01	2791 N	2757	-0-	-34	-0-		2757	2			N	-0-				120	
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-		917	2			N	-0-				120	
03	837 X	133	-0-	-704	-0-		133	2			N	-0-				120	
BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	14848	PERF.	12025	-	12120	
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	
MOSAIC OIL LLC KUESTER				589978	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-	
BTTSA (YEGUA 4594) MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				12824 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
				521516	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																	
BUCHTEL (AUSTIN) MASTODON OPERATING COMPANY, LLC RESPONDEK				12865 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
				532988	WELL #:		RRCID ->	216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL	DEPTH	14214	PERF.	13420	-	13446
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																	

BUCHTEL (AUSTIN)		//CONT.//		12865 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(0)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BUCHTEL (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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-			-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-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-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 144645	COMPL. DATE 12/27/1992	TOTAL DEPTH 13748	PERF.13748	-	13792	
10	5177	X	4305	-0-	-872	-0-	1063 2	3242 3	N	-0-	17
11	5010	X	3700	-0-	-1310	-0-	858 2	2842 3	N	-0-	17
12	4960	X	2961	-0-	-1999	-0-	811 2	2150 3	N	-0-	17
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1290 2	4444 3	N	-0-	17
*02	4480	X	4129	-0-	-351	-0-	1035 2	3093 3	N	1	17
							1 9			1 8	17
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT	17
SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 148430	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 13900	PERF.13692	-	13858	
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	809 2	2469 3	N	-0-	-0-
11	2730	X	1698	-0-	-1032	-0-	394 2	1304 3	N	-0-	-0-
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	757 2	2008 3	N	-0-	-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	742 2	2557 3	N	-0-	-0-
02	2548	X	2453	-0-	-95	-0-	615 2	1838 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				531085							
RUSH, D.M.		WELL #:		1	RRCID -> 256844	COMPL. DATE 07/01/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.10120	-	10211	
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	998 2	20 9	N	18	28
11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	960 2	19 9	N	17	45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195 2	21 9	N	19	64
01	1023	N	223	-0-	-800	-0-	208 2	15 9	N	14	78
02	924	N	227	-0-	-697	-0-	214 2	13 9	N	12	90
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	710 2	15 9	N	14	104

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																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 (VKSBG 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
WELDERXP LTD. B. U. -LULING-BOYCE														907320 WELL #: B 26	RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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 (PETTUS 3500)			13648 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD. ERIC & DEREK			907320								
WELL #: 2			RRCID -> 198535	COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (REKLAW)			13648 396	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN			635131								
WELL #: 2			RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6439 - 6445			
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	19186	252 1	886 3	Y	20		43
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	20262	22 9	839 3	Y	15		58
12	DLQ G-10	1136	-0-	1136	21398	17 9	887 3	Y	16		74
01	1700 N	844	-0-	-856	20542	231 1	629 3	Y	12		86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20542	18 9		Y	NO RPT		86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20542	202 1		Y	NO RPT		86
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #: 8	RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6575 - 6581	
10	14B DENY	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	0 N	838	-0-	838	-0-	185 1	651 3	N	2		30
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2 9	682 3	N	2		32
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	179 1	801 3	N	2		34
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	2 9	507 3	N	1		35
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-	163 1		N	NO RPT		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		35
B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN			WELL #: 1	RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 6905		PERF. 6486 - 6588	
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-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE														
13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
635131 WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651														
M	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	441	-0-	441	7442	97	1	340	3	Y	4			32
11	DLQ G-10	425	-0-	425	7867	88	1	334	3	Y	3			35
12	DLQ G-10	544	-0-	544	8411	112	1	428	3	Y	4			39
01	1900 N	377	-0-	-1523	6888	91	1	284	3	Y	2			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6888	2	9			Y	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6888					Y	NO RPT			41
B. U. MAGNOLIA-INGRAM														
WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A														
10	DLQ G-10	2165	-0-	2165	46530	477	1	1675	3	Y	12			42
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	48853	13	9	1831	3	Y	10			52
12	DLQ G-10	2262	-0-	2262	51115	481	1	1784	3	Y	11			63
01	52895 X	1780	-0-	-51115	-0-	11	9	1342	3	Y	6			69
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	431	1			Y	NO RPT			69
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	7	9			Y	NO RPT			69
B. U. LULING-BOYCE														
WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	8	1	24	3	Y	-0-			36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT			36
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN														
WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 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-
B. U. -STANOLIND-LYONS														
WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			3
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-			3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	3	N	-0-			3
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-			3
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320								
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6734 - 6742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	339	-0-	339	863	75	1	264	3	Y	-0-	6
11		1222 N	359	-0-	-863	-0-	75	1	284	3	Y	-0-	6
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	74	1	285	3	Y	-0-	6
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	Y	-0-	6
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT	6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

B. U. - SPIELHAGEN				WELL #:	2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	85 1 4 9	299 3 N	4	10
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67 1 6 9	257 3 N	5	15
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78 1 3 9	298 3 N	3	18
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	91 1 2 9	284 3 N	2	20
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-		N	NO RPT	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
SPIELHAGEN, B. U.				WELL #:		14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006	
								TOTAL DEPTH		7950 PERF. 7602 - 7607	
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-

BURNELL (2870)					13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES			
WELDERXP LTD.					907320						
BOYCE, C.W.					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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MAGGIE MCNEILL B										14183 540 370086	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228	-	5250	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-			12
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-			12
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-		177	2			N	-0-			12
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-		106	2			N	-0-			12
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			12
CABEZA CREEK (COOK MTN., W) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT										14433 060 612414	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 42										RRCID -> 074258	COMPL. DATE 11/17/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 5022	-	5026	
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) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS										14433 180 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
WELL #: 1 C										RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4438	-	4445	
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			Y	-0-			36
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			Y	-0-			36
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-			36
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-			36
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-		58	2			Y	-0-			36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS										612414						
WELL #: 55										RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	-	4549	
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			N	-0-			7
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-			7
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2			N	-0-			7
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-			7
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-			7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-			11
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			11
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			11
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			11
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-			9
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			9
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			9
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			9
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-			9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
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														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS			14433 900 254443		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD								
			WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4669 - 4674							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT			612414 WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 4584 - 4588							
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					26
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					26
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					26
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					26
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PETTUS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 4387 - 4396							
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					15
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					15
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
PETTUS UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 4625 - 4634							
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) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS			14433 979 612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
			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) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION ALBRECHT, ARCO V.			14438 030 216748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD								
			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED			49B	CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
REED, S. H.				WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8368	-	8388			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
BEV-ZAN				WELL #: 1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 8560	-	8572			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49 1		-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-
CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4527	-	4536			
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-
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					
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	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1936 2	4 9	N	4					18
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526 2	4 9	N	4					22
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844 2	4 9	N	4					26
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977 2	4 9	N	4					30
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796 2	2 9	N	2					32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					32
BEV-ZAN				WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7694	-	7720			
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-	84 1				36
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-					36
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		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	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931						
REED, D. M.		WELL #: 2	RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110	
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
CACTUS (SINTON)		14475 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
FINALY RESOURCES LLC		268323						
ROCHE		WELL #: 2	RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323	N	-0-	14
11	14B2 EXT	110	-0-	110	433	N	-0-	14
12	14B2 EXT	120	-0-	120	553	N	-0-	14
01	14B2 EXT	110	-0-	110	663	N	-0-	14
*02	783 X	120	-0-	-663	-0-	N	-0-	14
03	14B DENY	110	-0-	110	110	N	-0-	14
CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648						
HARPER		WELL #: 1	RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004	
10	0 X	-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		681327						
SCHULTZE		WELL #: 1 L	RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	179
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	179

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

M	0	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
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) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

M	0	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
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) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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		0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M	0	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M	0	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				53

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

M	0	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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776												
BYLES, J. C. "A" ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 180993				COMPL. DATE 11/03/2000				TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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			
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					35
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					35
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					35
01	527 N	117	-0-	-410	-0-	100	2	17	9	N	15					50
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 193060				COMPL. DATE 03/20/2002				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788			
10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2173	2	Y	51	52	1			38
						56	9									
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	162	1	1989	2	Y	40					78
						44	9									
12	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	120	1	1972	2	Y	64	109	1			33
						70	9									
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	260	1	1624	2	Y	56	58	1			31
						62	9									
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1816	2	40	9	Y	36					67
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	86	1	2021	2	Y	41	30	1			78
						45	9									
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 195635				COMPL. DATE 03/20/2003				TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850			
10	12950 X	4244	-0-	-8706	-0-	680	1	3564	2	Y	-0-					1
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-					1
12	4464 X	3817	-0-	-647	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-					1
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	483	1	3022	2	Y	-0-					1
02	3976 X	3165	-0-	-811	-0-	3165	2			Y	-0-					1
03	4247 X	3651	-0-	-596	-0-	148	1	3503	2	Y	-0-					1
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
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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

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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					42
11	78 N	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	84 N	-0-	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					42
03	92 N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	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					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
GRISSOM				WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL		DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764			
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	2728 X	1984	-0-	-744	-0-		82 1	1799 2	N			94	102 1				45
11	2400 X	2225	-0-	-175	-0-		103 9	2053 2	N			107	72 1				80
12	2573 N	2299	-0-	-274	-0-		54 1	2054 2	N			188	181 1				87
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		118 9										
02	2072 N	1678	-0-	-394	-0-		38 1	186 9	N			169	182 1				74
03	2294 N	1870	-0-	-424	-0-		207 9	1543 2	N			96					170
							106 9										
							11 1	1750 2	N			99	234 1				35
							109 9										
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL		DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524			
10	22217 X	7484	-0-	-14733	-0-		290 1	7083 2	Y			101	99 1				55
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-		111 9	6692 2	Y			103	98 1				60
12	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-		177 1	6536 2	Y			92	72 1				80
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-		113 9										
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-		122 1	113 9	Y			103	130 1				53
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-		101 9	5373 2	Y			87	107 1				33
							6772 2										
							100 1	6510 2	Y			108	76 1				65
							96 9										
							41 1										
							119 9										
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL		DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504			
10	400 N	248	-0-	-152	-0-	328	10 1	238 2	Y			-0-					-0-
11	564 N	236	-0-	-328	-0-		6 1	230 2	Y			-0-					-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-		5 1	243 2	Y			-0-					-0-
01	248 N	195	-0-	-53	-0-		195 2		Y			-0-					-0-
02	224 N	179	-0-	-45	-0-		3 1	176 2	Y			-0-					-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-		1 1	183 2	Y			-0-					-0-
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)				15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
SWOPE CORP.				833606													
WELDER, JANE				WELL #: 1		RRCID -> 132081		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL		DEPTH 4300		PERF. 4105 - 4108			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850				N		NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
CAMERON				WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL		DEPTH 4731		PERF. 4021 - 4045			
10	3968 #	3661	-0-	-307	-0-	3661	1			N		-0-					-0-
11	3840 #	239	-0-	-3601	-0-	239	1			N		-0-					-0-
12	4247 #	3269	-0-	-978	-0-	3269	1			N		-0-					-0-
01	4247 #	3164	-0-	-1083	-0-	3164	1			N		-0-					-0-
02	3836	2884	-0-	-952	-0-	2884	1			N		-0-					-0-
03	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N		NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450)										15167 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY										531355							
PAVLISKA										WELL #: 1	RRCID -> 126368	COMPL. DATE 01/13/1988	TOTAL DEPTH 10218	PERF. 8438	-	8445	
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-	-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	14B2 EXT	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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					109	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109	
MASCOT OIL COMPANY										531355							
KAHANEK, WM. D., ET AL										WELL #: 1	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	3968 X	2544	-0-	-1424	-0-	2513	2	31	9	N	28					157	
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	N	20					177	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177	
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					177	
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	69					246	
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	100	186	1			160	
BELICEK										WELL #: 3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678	
10	3906 X	166	-0-	-3740	-0-	166	2			N	-0-					232	
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					232	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232	
01	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					232	
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					232	
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					232	
RENGER										WELL #: 1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566	
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253	2	83	9	N	75	75	1			124	
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					124	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-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	ALLOW	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	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-		4003 2		112 9	N	102		191 1							32			
11	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		3896 2		128 9	N	116									148			
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4157 2		173 9	N	157		197 1							108			
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-		3596 2		156 9	N	142		190 1							60			
*02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-		2241 2		87 9	N	79									139			
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT									139			
TECHNIK														WELL #: 6		RRCID -> 279465		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 9620 - 10120	
10	17639 X	16951	-0-	-688	-0-		16600 2		351 9	N	319		378 1							176			
11	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-		17613 2		403 9	N	366		384 1							158			
12	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-		17431 2		447 9	N	406		391 1							173			
01	17453 X	16589	-0-	-864	-0-		16158 2		431 9	N	392		387 1							178			
02	15680 X	14673	-0-	-1007	-0-		14279 2		394 9	N	358		390 1							146			
03	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					N	NO RPT									146			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														489670									
BTK														WELL #: 1		RRCID -> 286946		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 9944		PERF. 9680 - 9700	
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-									31			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									31			
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-									31			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									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			
BTK														WELL #: 2		RRCID -> 288692		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 10123		PERF. 9666 - 9707	
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-			
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-					N	-0-									60			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									60			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									60			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									60			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									60			
03	0 N	-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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									23			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5									28			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29									57			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									57			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									57			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57									114			

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
WELDERXP LTD.				//CONT.// 907320															
KNIGHT RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10235 - 10250							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					773	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					773	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					773	
01		0 X	-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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					262	
03	T.	A.	-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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.										681327 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 3										RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH	2217	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	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-	
CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL										15731 476 660313	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-	-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-	
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	1395	#	1357	-0-	-38	-0-	-0-	1357	3			N	-0-				-0-	
11	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-				-0-	
12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-				-0-	
01	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-	
02	1232	#	938	-0-	-294	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-	
03	0	W	NO RPT	-0-	-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	-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-	

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 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	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					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						59		
11	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-						59		
12	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-						59		
01	558 X	106	-0-	-452 B	-0-	26	1	80	3	N	-0-						59		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						59		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						59		
CAUSEY (11,100)				16427 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
MANSKER "A"				WELL #:		2		RRCID -> 184812		COMPL. DATE 05/05/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11164 - 11194					
10	2201 N	874	-0-	-1327	-0-	868	2	6	9	Y	5						33		
11	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	1553	2	19	9	Y	17						50		
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	Y	24						74		
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	444	1	1558	2	Y	24						98		
						26	9												
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1240	2	Y	18	76	1				40		
						20	9												
03	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	555	1	1157	2	Y	17						57		
						19	9												
CLAY, NONA				WELL #:		1		RRCID -> 204115		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10528 - 10603					
10	2821 X	2582	-0-	-239	-0-	508	1	2074	2	N	-0-						64		
11	2640 X	2146	-0-	-494	-0-	347	1	1799	2	N	-0-						64		
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	445	1	2271	2	N	-0-						64		
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	229	1	1492	2	N	-0-						64		
02	2324 X	1801	-0-	-523	-0-	1801	2			N	-0-						64		
03	2728 X	2181	-0-	-547	-0-	586	1	1595	2	N	-0-						64		
VISION OIL AND GAS LLC				886198															
GREEN, HELEN				WELL #:		1		RRCID -> 222200		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10862 - 10947					
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-					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-		

CEDAR BRUSH (WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS				16543 600 028617	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #:				1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9452	-	9474					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		384						Y	NO RPT						-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) APV MCCAMEY LLC SIEVERS				16543 800 028617	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
WELL #:				1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9734	-	9818					
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-
CHAPA, EAST (9500) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS				16970 425 000017	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9482	-	9625					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
CHAPA, EAST (9800) TIDEWATER MINERALS CORPORATION EL PASO NATURAL GAS				16970 500 859552	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	126974	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	9786	-	9808					
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) A + INVESTMENTS A TEXAS LLC EL PASO NATURAL GAS UNIT				16970 750 000017	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				6	RRCID ->	172853	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	12404	PERF.	3058	-	3088					
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 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	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											
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											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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-	
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											
10	0 N	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					142	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					142	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			679
03	14B2 EXT	-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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			150
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147 2	3 9		N	3			153
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142 2	4 9		N	4			157
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	138 2	8 9		N	7			164
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162 2	11 9		N	10			174
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
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	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97 2			N	-0-			-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
LYNE GAS UNIT "A"				WELL #: 6	RRCID -> 180277	COMPL. DATE 06/26/2002	TOTAL DEPTH 11928	PERF. 9010	- 11470				
10	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	1497 2	56 9		N	51	188 1		65
11	2100 X	1134	-0-	-966	-0-	1090 2	44 9		N	40			105
12	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6748 2	145 9		N	132			237
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6145 2	201 9		N	183	190 1		230
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4711 2	150 9		N	136	197 1		169
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6106 2	131 9		N	119	189 1		99
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	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341 2	12 9		N	11			80
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1305 2	121 9		N	110	167 1		23
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1157 2	8 9		N	7			30
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	808 2	173 9		N	157			187
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2			N	-0-	93 7		94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

CHOATE, S. (WILCOX 8500)													CNTY: KARNES					
CHAROLAIS ENERGY, LLC																		
BASES LOADED																		
WELL #: 1													RRCID -> 182578	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9789	PERF. 8500 - 9400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-			811 2	39 9	N	35						113	
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-			941 2	32 9	N	29						142	
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-			996 2	40 9	N	36						178	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-			616 2	56 9	N	51	177	1				52	
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-			760 2		N	-0-	26	7				26	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						26	
CHRISTMAS (12300)													CNTY: DE WITT					
CHANDLER OIL & GAS, LLC																		
GREEN GAS UNIT																		
WELL #: 1													RRCID -> 220059	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12433	PERF. 12162 - 12300		
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-	
FAULCONER ENERGY, LLC																		
SIMPSON																		
WELL #: 1													RRCID -> 245470	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 12525	PERF. 12004 - 12489		
10	6789 X	5579	-0-	-1210	-0-	310	1	5256	2	N	12						111	
						13	9											
11	6570 X	3277	-0-	-3293	-0-	188	1	3078	2	N	10						121	
						11	9											
12	6386 X	2618	-0-	-3768	-0-	230	1	2365	2	N	21						142	
						23	9											
01	5580 X	179	-0-	-5401	-0-	60	1	119	2	N	-0-						142	
02	5040 X	182	-0-	-4858	-0-	38	1	126	2	N	16						158	
						18	9											
03	5580 X	171	-0-	-5409	-0-	24	1	106	2	N	37	177	1				18	
						41	9											
POETTER																		
WELL #: 1													RRCID -> 247291	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 13650	PERF. 10757 - 11009		
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	398	1	1958	2	N	-0-						53	
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	455	1	2892	2	N	8						61	
						9	9											
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	522	1	2400	2	N	14						75	
						15	9											
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	620	1	1962	2	N	10						85	
						11	9											
02	2968 X	2087	-0-	-881	-0-	450	1	1594	2	N	39						124	
						43	9											
03	3286 X	727	-0-	-2559	-0-	149	1	527	2	N	46	148	1				22	
						51	9											
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)													CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC																		
SINAST GAS UNIT																		
WELL #: 1													RRCID -> 223862	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 12254	PERF. 10484 - 10496		
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-	

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 223305	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10748	- 11150
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	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-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)			18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355					
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-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			13
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
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-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 288291	COMPL. DATE 08/31/2019	TOTAL DEPTH 11288	PERF.10380	- 10390
10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911 3		18
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854 3		18
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909 3		18
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892 3		18
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714 3		18
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		18
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
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)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
341345														
WELL #: A 4					RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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)														
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC														
CLARK, GARY														
18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
646852														
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT														
18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 1D					RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418									
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-
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE														
SHAY, WALLACE														
18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
058858														
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 (FRIO 5050)														
SHAY, MARY AGNES POWER														
FEE														
18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
772650														
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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* 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	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-			
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	2480 N	1886	-0-	-594	-0-	260 1	1595 2	N			28					205			
11	2370 N	593	-0-	-1777	-0-	31 9	455 2	N			7					212			
12	2387 N	312	-0-	-2075	-0-	150 1	162 2	N			-0-					212			
01	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	310 1	1111 2	N			-0-					212			
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	260 1	1009 2	N			16					228			
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 9	140 2	N			27					255			
03						30 9													
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 72 SD.)				//CONT.//	18765 037	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.				//CONT.//	371616											
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7564 - 7592				
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	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				
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-	

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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

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-

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2804	2	6	9	N	5					190
11	2850 X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2			N	-0-					190
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1	9	N	1					191
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29	9	N	26	181	1			36
02	2548 X	1985	-0-	-563	-0-	1977	2	8	9	N	7					43
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					43

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	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520	2	76	9	Y	69					163
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4437	2	86	9	Y	78	151	1			90
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4535	2	99	9	Y	90					180
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4311	2	87	9	Y	79	140	1			119
*02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3969	2	37	9	Y	34					153
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
 HERRING "A" WELL #: 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 #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

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			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

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	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7			7
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	15	1	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10			10
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8	18	1	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	Y	3			3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			32
12	155 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			32
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			32
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	14B DENY	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-

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							
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	CODE	BALANCE	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1						28	
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1						29	
12	0 N	31	-0-	31	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1						30	
01	0 N	32	-0-	32	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1						31	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-						31	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						31	
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							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						133	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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-					N	NO RPT						68	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						68	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						68	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						68	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						68	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						68	
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-					N	NO RPT						21	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						21	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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-					N	NO RPT						38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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-					N	NO RPT						33	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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				
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	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		1649 2			N	-0-					137
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1623 2			N	-0-					137
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		1646 2			N	-0-					137
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2			N	-0-					137
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415 2			N	-0-					137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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				
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-
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7364 - 7392				
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-		497 2	8 9	Y	7						7
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-		488 2	10 9	Y	9	16	1				-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-		489 2	11 9	Y	10						10
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-		464 2	9 9	Y	8	18	1				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		416 2	4 9	Y	4						4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						4
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441				
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		498 2	8 9	Y	7						7
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-		486 2	9 9	Y	8	15	1				-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-		500 2	11 9	Y	10						10
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-		449 2	9 9	Y	8	18	1				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		416 2	4 9	Y	4						4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						4
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369				
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2			N	-0-					35
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-		1315 2			N	-0-					35
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-		1408 2			N	-0-					35
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182 2			N	-0-					35
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2			N	-0-					35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
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				
MOORINGSPT ENERGY PROD. CO.				582539									
HERRING RANCH				WELL #:	RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372 - 7412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
HERRING RANCH BLOCK 55				WELL #:	RRCID -> 135709	COMPL. DATE 04/13/1990	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7338 - 7376					
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				
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272									
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-) GREATER SOONER HOLDINGS, INC. NICHOLSON, DOROTHY														
		18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
		329575												
WELL #:		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5074 - 5163						
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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) J&G OIL & GAS GAYLE, B. B.														
		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		427635												
WELL #:		10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420						
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) J&G OIL & GAS B. B. GAYLE														
		19028 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		427635												
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) J&G OIL & GAS B. B. GAYLE														
		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
		427635												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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 (1700) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS														
		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		022548												
WELL #:		2		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718						
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-

CLOETER (7300) ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. SANGER HEIRS														19065 600 022548	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1														RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367 - 7371						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
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					
COLETTA CREEK (1400 MIOCENE) AMPAK OIL COMPANY SCHMELTZER-JOHNS UNIT														19557 188 020463	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #: 1														RRCID -> 139246	COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211	PERF. 1405 - 1412						
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2					N		-0-			-0-					
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6	2					N		-0-			-0-					
12	0	N	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2					N		-0-			-0-					
01	0	N	4	-0-	4	-0-	-0-	4	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-							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						
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-					
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-					
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-					
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-					
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-			-0-					
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT			-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-	-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-					
MUELLER														WELL #: 1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112					
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2					N		-0-			-0-					
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2					N		-0-			-0-					
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2					N		-0-			-0-					
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2					N		-0-			-0-					
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2					N		-0-			-0-					
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-							N		NO RPT			-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-	-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-					

COLETT0 CREEK (2300)				//CONT.//	19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.				//CONT.//	659826														
PRIBYL				WELL #:	12	RRCID -> 257736	COMPL.	DATE 08/19/2010	TOTAL	DEPTH	3800	PERF.	2414	-	2420				
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	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2					N	-0-					-0-	
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2					N	-0-					-0-	
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2					N	-0-					-0-	
01	1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2					N	-0-					-0-	
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2					N	-0-					-0-	
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-							N	NO RPT					-0-	
COLETT0 CREEK (2350)					19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP.					659826														
PRIBYL				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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID -> 274359	COMPL.	DATE 06/04/2014	TOTAL	DEPTH	2941	PERF.	2310	-	2318				
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2					N	-0-					-0-	
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	2					N	-0-					-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2					N	-0-					-0-	
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2					N	-0-					-0-	
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2					N	-0-					-0-	
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					-0-	
COLETT0 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COLETT0 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COLETTTO CREEK (4550)				//CONT.//		19557 752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				//CONT.//		659826									
TERRELL, ETTA E				WELL #:		16	RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518 - 4520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-			-0-
12	0 N	7	-0-	7	-0-	7	2				N	-0-			-0-
01	0 N	6	-0-	6	-0-	6	2				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
HUBER				WELL #:		1	RRCID -> 293266		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3260 - 3280		
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-
COLETTTO CREEK, SOUTH (4000)						19561 615	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY						020463									
PEREZ				WELL #:		3	RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-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

COLETTTO CREEK, SOUTH (4000 FRI0)										19561 656	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
KALER ENERGY CORP.										450261						
POZZI UNIT										WELL #:	RRCID -> 283115	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 5044	PERF. 4272 - 4274		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED											03/20/2020					
COLETTTO CREEK, SOUTH (4400)										19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY										020463						
PEREZ										WELL #:	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-
COLETTTO CREEK, S. (4820)										19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
BLACK BELT OPERATING, LLC										100935						
HUBER UNIT										WELL #:	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818 - 4820		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					68
11	14B2	EXT	1929	-0-	1929	1929	1929	2		N	-0-					68
12	14B2	EXT	8266	-0-	8266	10195	8260	2	6 9	N	5					73
01	14B2	EXT	7878	-0-	7878	18073	7878	2		N	-0-					73
02	28537		7867	-0-	-20670	-0-	7867	2		N	-0-					73
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					73
COLLETOVILLE CREEK (FRI0 3800)										19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797						
WALTER DIETZEL										WELL #:	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766 - 3770		
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-				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-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797						
G.B.R.A.										WELL #:	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3405 - 3407		
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-				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-
COLLIER (2200)										19667 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548						
ROBINSON, VELMA										WELL #:	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 3311	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED											02/05/2025					

COLLIER (3800 FRI0)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
ROBINSON, VELMA														
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
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-
COLLIER (4000)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
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)														
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP														
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-
COLLIER, NORTH (ROBINSON)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
COLOGNE (1050)														
AMPAK OIL COMPANY														
PEREZ														
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104														
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	0	N	2	-0-	2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	0	N	1	-0-	1	-0-	1	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-

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	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	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-							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-	
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-							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-	
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-							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-	
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-							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-	
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-							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-	

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	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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10		2			N	-0-				-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6		2			N	-0-				-0-
12	0 N	6	-0-	6 B	-0-	6		2			N	-0-				-0-
01	0 N	4	-0-	4 B	-0-	4		2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2		2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-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- 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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19		2			N	-0-				-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12		2			N	-0-				-0-
12	0 N	11	-0-	11	-0-	11		2			N	-0-				-0-
01	0 N	8	-0-	8	-0-	8		2			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2		2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-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-						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-
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-						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-

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	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		8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2			N	-0-					-0-				
11		30 N	5	-0-	-25	-0-				5 2			N	-0-					-0-				
12		0 N	4	-0-	4	-0-				4 2			N	-0-					-0-				
01		0 N	4	-0-	4	-0-				4 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-				
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-							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-				
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		12 N	12	-0-	-0-	-0-				12 2			N	-0-					-0-				
11		30 N	7	-0-	-23	-0-				7 2			N	-0-					-0-				
12		0 N	7	-0-	7	-0-				7 2			N	-0-					-0-				
01		0 N	5	-0-	5	-0-				5 2			N	-0-					-0-				
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-				2 2			N	-0-					-0-				
03		0 N	NO RPT	-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	*	*	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-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	-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-	

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	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-	
ABRAMEIT										WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10665 - 10680	
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-	
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, LO. 10,850)										20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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	R	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					44	
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				N	-0-					44	
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-					44	
01	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1				N	-0-					44	
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				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	C	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-	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				27	
03	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				24	
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				179	
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				179	
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				179	
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				179	
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1				N	-0-				179	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42	
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	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-	

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	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	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-
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	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-			42
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

MEIDER GAS UNIT				WELL #:		6		RRCID -> 248906		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10575 - 10585		
10		8	X	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-			49
11		8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-			49
12		9	N	8	-0-	-1	-0-		8	1		N	-0-			49
01		9	N	8	-0-	-1	-0-		8	1		N	-0-			49
*02		8	N	8	-0-	-0-	-0-		8	1		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	X	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	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-			72
*02		7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

COQUAT (12700)										CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
GILLETT																			
										</									

CORDELE (1750 PINHEAD) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI -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	* 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-
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-				914236 WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	- 1716		
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	- 1742		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-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-			N	NO RPT		814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		814
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		814
03	14B DENY	NO RPT	-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	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-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-			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 (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598	
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	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			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
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			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302	
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	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-

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	* 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	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) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI "A"														20593 090 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
														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 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-
911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-														914236 7 C		RRCID ->	130671	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1450 - 1456
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5					N		-0-							-0-
CORDELE, WEST (HERETIC) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. PRESSLY														20593 175 606055		RRCID ->	295646	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	4724 - 4726
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-		1223	3					N		-0-							-0-
11	2160	X	205	-0-	-1955	-0-		205	3					N		-0-							-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-								N		-0-							-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-								N		-0-							-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-								N		-0-							-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-								N		NO RPT							-0-
CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS														20593 200 606055		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	-0-	-0-	-0-	-0-								N		-0-							36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT							36
CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI														20593 224 623407		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			
1836 ENERGY LLC														623407									
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 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-				
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	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-0-				
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-0-				
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-0-				
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-0-				
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-0-				
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	5			N	-0-						-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	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-0-				
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-0-				
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-0-				
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-0-				
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-0-				
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	5			N	-0-						-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	* 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-
CORDELE, W. (3730)		20593 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BORGER RESOURCES 4 LLC		083237						
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	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-
PRESSLEY, 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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	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-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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 (WILCOX 9500)				20876 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 C	RRCID -> 216255	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9183	-	9205
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7351			Y	-0-		-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	440	-0-	440 B	3242	434 2	6 9	N	5		62	
11	0 W	481	-0-	481 B	3723	474 2	7 9	N	6		68	
12	0 W	546	-0-	546 B	4269	515 2	31 9	N	28	74 1	22	
01	0 W	573	-0-	573 B	4842	564 2	9 9	N	8		30	
02	0 W	442	-0-	442 B	5284	435 2	7 9	N	6		36	
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	5284			N	NO RPT		36	
J.C. BYLES UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 217810	COMPL. DATE 08/06/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9143	-	9168
10	2449 X	1801	-0-	-648 B	-0-	1791 2	10 9	N	9		70	
11	2370 X	1885	-0-	-485 B	-0-	1877 2	8 9	N	7		77	
12	2294 X	1873	-0-	-421 B	-0-	1851 2	22 9	N	20	74 1	23	
01	2294 X	1754	-0-	-540 B	-0-	1744 2	10 9	N	9		32	
02	1764 N	1740	-0-	-24 B	-0-	1730 2	10 9	N	9		41	
03	1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N	NO RPT		41	
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)				21045 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
PEDERNALES				WELL #:	1	RRCID -> 193766	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH	10833	PERF. 10440	-	10498
10	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1784 2	98 9	N	89		170	
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1128 2	129 9	N	117		287	
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1585 2	121 9	N	110	179 1	218	
01	1581 N	1148	-0-	-433	-0-	1085 2	63 9	N	57		275	
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	960 2	41 9	N	37	180 1	132	
03	1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1319 2	184 9	N	167		299	
PEDERNALES UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 193769	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 10430	-	10456
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1105 2	23 9	N	21		148	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	862 2	22 9	N	20		168	
12	899 N	855	-0-	-44	-0-	812 2	43 9	N	39	176 1	31	
01	961 N	779	-0-	-182	-0-	758 2	21 9	N	19		50	
02	812 N	716	-0-	-96	-0-	695 2	21 9	N	19		69	
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	857 2	21 9	N	19		88	

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	PROD	AMT	CODE	AMT	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	*	*	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-
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	2635	X	1739	-0-	-896 B	-0-	128	1	1611	2	Y	-0-				-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0- B	-0-	560	1	2650	2	Y	-0-				-0-
12	2893	X	2893	-0-	-0- B	-0-	514	1	2379	2	Y	-0-				-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0- B	-0-	532	1	2124	3	Y	-0-				-0-
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	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-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280													
STOVALL			WELL #: 2		RRCID -> 192576		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 14259		PERF.14013 - 14156					
10	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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC				100396													
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910								
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		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-
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11120	- 11189								
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					50
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					50
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					50
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					50
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280													
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
CRASS (5500)				21559 500	ASSOCIATED		49B				CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
ROCHE HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 299026	COMPL. DATE 08/16/2024	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5465	- 5468								
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	4688	-0-	4688	4688	4688	2			N	-0-					-0-
03		SHUT IN	9313	-0-	9313	14001	9261	2	52	9	N	47					47

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) WELDERXP LTD. ENCINA				22834 426 907320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1				RRCID -> 201724	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL	DEPTH 13162	PERF. 9198	-	9214						
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	* CODE	EOM BALANCE
10	930 X	402	-0-	-528	-0-	391	1	11	2	N	-0-					328
11	1890 X	384	-0-	-1506	-0-	192	1	192	2	N	-0-					328
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					328
01	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	599	1	599	2	N	4					332
						4	9									
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					332
03	403 X	100	-0-	-303	-0-	50	1	50	2	N	-0-					332
ENCINA				WELL #: 2	RRCID -> 206598	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 9170	-	9186					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				22838 140 907320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
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				22838 160 907320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
WELL #: 1				RRCID -> 236915	COMPL. DATE 01/12/2008	TOTAL	DEPTH 10660	PERF.10504	-	10560						
10	724 R	106	-0-	-618	-0-	50	1	50	2	N	5					299
						6	9									
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	90	1			214
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	41	58	1			197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1			237
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) WELDERXP LTD. CLIFF FROMME				22838 175 907320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
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

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				//CONT.// 22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.				//CONT.// 907320														
WALSTON-PETTUS A				WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773		PERF.10460 - 10822						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	724 X	106	-0-	-0-	-618	-0-			50 1	50 2		N	5					143
									6 9									
11	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-						N	20	90	1			73
12	124 N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						N	70	100	1			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	40					83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	93	93	1			83
CLIFF FROMME				WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10447 - 10466						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SOCO ATX LLC				100095														
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 - 7266						
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-
EVX OPERATING LLC				101131														
CUERO SWD				WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256 - 7355						
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BAYTEX ENERGY USA, INC.					101444								
STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	13174 - 17230
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	0 W	1875	-0-	1875	3016	777 1	232 9	866 3	N	211	9 1		231
11	1100 N	1886	-0-	786	3802	743 1	232 9	911 3	N	211	373 1		69
12	3100 N	1427	-0-	-1673	2129	745 1	162 9	520 3	N	147	5 1		211
01	3100 N	1561	-0-	-1539	590	755 1	219 9	587 3	N	199	186 1		224
02	1780 N	1190	-0-	-590	-0-	687 1	155 9	348 3	N	141	189 1		176
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	796 1	111 9	337 3	N	101	183 1		94
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #:	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-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.	14128 - 17650
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-
HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	1	RRCID ->	259552	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	13190	PERF.	13470 - 17241
*04	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	428 1	1177 9	5545 3	N	1070	1082 1		321
*05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	434 1	1340 9	6288 3	N	1218	1293 1		246
*06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	943 1	1261 9	5360 3	N	1146	1080 1		312
*07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	786 1	930 9	4104 3	N	845	935 1		222
*08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	962 1	1326 9	5885 3	N	1205	1084 1		343
*09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	880 1	1258 9	5772 3	N	1144	1111 1		376
*10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924 1	1178 9	4911 3	N	1071	1085 1		362
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857 1	1054 9	3904 3	N	958	932 1		388
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	893 1	652 9	3935 3	N	593	946 1		35
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1148 1	1200 9	2556 3	N	1091	717 1		409
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1058 1	1033 9	2811 3	N	939	921 1		427
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	913 1	1100 9	5104 3	N	1000	898 1		529

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
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 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
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	385	1	775	3	N	256				461
						282	9								
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	483	1	970	3	N	210	304	1		367
						231	9								
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1031	1	273	3	N	71	185	1		253
						78	9								
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231				484
						254	9								
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1		130
						226	9								
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252				382
						277	9								
*10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1		151
						157	9								
*11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1		194
						255	9								
*12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1		26
						23	9								
*01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411				437
						452	9								
*02	2044 N	311	-0-	-1733	-0-	25	1	233	3	N	48				485
						53	9								
03	1302 N	714	-0-	-588	-0-	349	1	364	3	N	1	190	1		296
						1	9								
HAMILTON TRUST UNIT C															
WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752															
*04	330 N	282	-0-	-48	-0-	179	3	103	9	N	94	188	1		119
*05	961 N	945	-0-	-16	-0-	755	3	190	9	N	173	185	1		107
*06	330 N	232	-0-	-98	-0-	122	3	110	9	N	100				207
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66				273
*08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1		115
*09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58				173
*10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74				247
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1		124
*12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62				186
*01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40				226
*02	140 N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44				270
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33	3	55	9	N	50				320
HAMILTON TRUST UNIT D															
WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
*04	1350 N	16	-0-	-1334	-0-	16	3			N	-0-				309
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				309
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	827	3	149	9	N	135				444
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				444
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	459	3	32	9	N	29	187	1		286
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-				286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				286
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
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	-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												
D BAKER UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	264000	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.	13245	-	17539	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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		
R BORCHARDT UNIT C																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264315	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.	13427	-	17781	
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	
*04	4050 X	1474	-0-	-2576	-0-	86	1	1161	3	N	206	189	1		106		
						227	9										
*05	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	206	1	2092	3	N	275	187	1		194		
						303	9										
*06	2130 X	1647	-0-	-483	-0-	287	1	1230	3	N	118	187	1		125		
						130	9										
*07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1		41		
						46	9										
*08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34				75		
						37	9										
*09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112				187		
						123	9										
10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	474	1	59	9	N	54				241		
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	315	1	1184	3	N	187	187	1		241		
						206	9										
*12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	263	1	1392	3	N	167	189	1		219		
						184	9										
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	N	103	190	1		132		
						113	9										
*02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	198	1	39	9	N	35				167		
03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	328	1	1223	3	N	194	189	1		172		
						213	9										
WILD UNIT A																	
				WELL #:	1	RRCID ->	264715	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.	14073	-	18192	
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9				141		
						10	9										
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-				141		
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-				141		
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22				163		
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-				163		
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21				184		
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	158	1			N	-0-				184		
*02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-				184		
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				184		
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-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
*04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	3	N	571	733	1	161
							628	9							
*05	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	-0-	357	1	2699	3	N	447	360	1	248
							492	9							
*06	3780 X	1099	-0-	-2681	-0-	-0-	360	1	597	3	N	129	158	1	219
							142	9							
07	4185 X	294	-0-	-3891	-0-	-0-	271	1	23	9	N	21	148	1	92
*08	4185 X	1120	-0-	-3065	-0-	-0-	579	1	370	3	N	155			247
							171	9							
*09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710	1	214
							745	9							
*10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	-0-	369	1	2331	3	N	495	542	1	167
							545	9							
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	434	357	1	244
							477	9							
*12	4185 X	2736	-0-	-1449	-0-	-0-	315	1	1859	3	N	511	743	1	12
							562	9							
*01	4185 X	1329	-0-	-2856	-0-	-0-	307	1	524	3	N	453	354	1	111
							498	9							
*02	3780 X	532	-0-	-3248	-0-	-0-	275	1	257	9	N	234	181	1	164
03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	6143	3	N	199	182	1	181
							219	9							
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
*04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	1448	3	N	227	186	1	119
							250	9							
*05	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	3	N	172			291
							189	9							
*06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	2020	3	N	162	188	1	265
							178	9							
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187	1	263
							204	9							
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187	1	261
							204	9							
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182	1	244
							182	9							
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189	1	229
							191	9							
*11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	-0-	1279	1	418	3	N	185	188	1	226
							204	9							
*12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189	1	200
							179	9							
*01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	-0-	951	1	922	3	N	217			417
							239	9							
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189	1	425
							217	9							
03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	-0-	1169	1	281	3	N	131	190	1	366
							144	9							

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 B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
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
*05	4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	-0-	1956	3	370	9	N	336	336	0	-0-
*06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	7022	3	N	1211	1211	0	-0-
							1332	9							
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572	0	-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708	0	-0-
							779	9							
*09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712	0	-0-
*10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0	-0-
							622	9							
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0	-0-
							715	9							
*12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	-0-	157	1	3370	3	N	596	596	0	-0-
							656	9							
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	-0-	114	1			N	-0-			-0-
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0	-0-
							70	9							
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	3508	3	N	1158	1158	0	-0-
							1274	9							

HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	283	3	161	9	N	146			340
*05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	2248	3	N	274	373	1	241
							301	9							
*06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	858	3	N	185			426
							204	9							
*07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	613	1	442	3	N	86	187	1	325
							95	9							
08	1674 N	688	-0-	-986	-0-	-0-	564	1	124	9	N	113	185	1	253
09	1500 N	648	-0-	-852	-0-	-0-	503	1	145	9	N	132			385
10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1	301
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1	221
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	-0-	523	1	122	9	N	111			332
01	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	419	1	100	9	N	91			423
*02	588 N	507	-0-	-81	-0-	-0-	435	1	72	9	N	65			488
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	471	1	2053	3	N	144	376	1	256
							158	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
*06	14B2 EXT	362	-0-	362	362	362	3				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	339	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	300	1				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	67	1	25	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093						N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	207	-0-	207	1300	86	1	121	9		N	110	110	1	-0-
*12	14B2 EXT	53	-0-	53	1353	11	3	42	9		N	38			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353						N	-0-			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353						N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1353						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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	173	1	364	3	N	124	124	0		-0-
						136	9								
*05	366 X	366	-0-	-0-	-0-	70	1	216	3	N	73	73	0		-0-
						80	9								
*06	267 X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	64	64	0		-0-
						70	9								
*07	542 X	542	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	27	27	0		-0-
						30	9								
*08	516 X	516	-0-	-0-	-0-	490	3	26	9	N	24	24	0		-0-
*09	563 X	563	-0-	-0-	-0-	2	1	547	3	N	13	13	0		-0-
						14	9								
*10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	46	46	0		-0-
						51	9								
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	N	58	58	0		-0-
						64	9								
*12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	49	49	0		-0-
						54	9								
*01	538 X	538	-0-	-0-	-0-	84	1	410	3	N	40	40	0		-0-
						44	9								
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	N	60	60	0		-0-
						66	9								
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	725	3	191	9	N	174	174	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238															
*04	14B2 EXT	53182	-0-	53182	249268	48363	3	4819	9	N	4381	4381	0		-0-
*05	14B2 EXT	56435	-0-	56435	305703	52248	3	4187	9	N	3806	3806	0		-0-
*06	T. A.	48703	-0-	48703	354406	45135	3	3568	9	N	3244	3244	0		-0-
*07	395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56	1	37614	3	N	2669	2669	0		-0-
						2936	9								
*08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33	1	28812	3	N	1748	1748	0		-0-
						1923	9								
*09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	25	1	25513	3	N	1652	1651	0	1 8	-0-
						1817	9								
*10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	2	1	15225	3	N	1159	1159	0		-0-
						1275	9								
*11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	23611	3	2093	9	N	1903	1903	0		-0-
*12	40610 X	24984	-0-	-15626	-0-	23077	3	1907	9	N	1734	1734	0		-0-
*01	30783 X	21052	-0-	-9731	-0-	76	1	19377	3	N	1454	1454	0		-0-
						1599	9								
*02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42	1	15653	3	N	1249	1249	0		-0-
						1374	9								
03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	7	1	14008	3	N	1135	1135	0		-0-
						1249	9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 131

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 #:	2	RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018		TOTAL	DEPTH 13151	PERF.131313 - 16815						
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
*04	164374 X	12291	-0-	-152083	-0-			179 1	9498 3	N			2376	2376 1				149
*05	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-			2614 9	8733 3	N			2311	1838 1				622
*06	15660 X	10442	-0-	-5218	-0-			120 1	8303 3	N			1940	2143 1				419
*07	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-			2542 9	9152 3	N			2073	2013 1				479
*08	12710 X	10051	-0-	-2659	-0-			5 1	7460 3	N			1733	1850 1				362
*09	12300 X	10998	-0-	-1302	-0-			2134 9	8304 3	N			1727	1987 1				102
*10	11625 X	5444	-0-	-6181	-0-			204 1	3732 3	N			865	746 1				221
*11	11250 X	9893	-0-	-1357	-0-			2280 9	7361 3	N			1529	1501 1				249
*12	11625 X	9145	-0-	-2480	-0-			685 1	6470 3	N			1542	1660 1				131
*01	11377 X	8826	-0-	-2551	-0-			1906 9	6198 3	N			1480	1293 1				318
*02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-			794 1	4842 3	N			1113	1113 1				318
*03	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-			1900 9	6099 3	N			1463	1486 1				295
								760 1										
								952 9										
								850 1										
								1682 9										
								979 1										
								1696 9										
								1000 1										
								1628 9										
								694 1										
								1224 9										
								894 1										
								1609 9										

LACKEY UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 266488		COMPL. DATE 04/26/2014		TOTAL	DEPTH 13094	PERF.13417 - 18026						
*04	2460 X	1177	-0-	-1283	-0-			162 1	714 3	N			274	565 1				175
*05	2945 X	2675	-0-	-270	-0-			301 9	1782 3	N			615	554 1				236
*06	2850 X	2104	-0-	-746	-0-			216 1	847 3	N			500	498 1				238
*07	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-			677 9	828 3	N			512	558 1				192
*08	2666 N	1997	-0-	-669	-0-			707 1	644 3	N			467	361 1				298
*09	2100 N	2021	-0-	-79	-0-			550 9	264 3	N			488	368 1				418
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-			823 1	875 3	N			515	748 1				185
*11	1920 N	1596	-0-	-324	-0-			567 9	167 3	N			430	371 1				244
*12	2077 N	2013	-0-	-64	-0-			956 1	703 3	N			528	568 1				204
*01	2356 N	1502	-0-	-854	-0-			473 9	170 3	N			494	377 1				321
*02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-			729 1	316 3	N			399	359 1				361
*03	2015 N	1938	-0-	-77	-0-			581 9	592 3	N			535	375 1				521
								789 1										
								543 9										
								618 1										
								439 9										
								757 1										
								589 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED				
GOHLKE UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 266697		
										COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13782		
										PERF.13889 - 18477				
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
*04	90 N	71	-0-	-19	-0-	36	1	6	3	N	26			195
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	29	9	20	3	N	25			220
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	12	9	N	11	180	1	51
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	28	9	21	9	N	19			70
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			70
*09	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			70
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44			114
*12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			114
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			114
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			114

FRANZ UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 266699		
										COMPL. DATE 08/25/2019		TOTAL DEPTH 13505		
										PERF.13974 - 18441				
*04	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	10465	3	1059	9	N	963	963	0	-0-
*05	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	7796	3	836	9	N	760	760	0	-0-
*06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10085	3	752	9	N	684	684	0	-0-
*07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7256	3	758	9	N	689	689	0	-0-
*08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1	1	6395	3	N	695	695	0	-0-
*09	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	765	9	8910	3	N	903	903	0	-0-
*10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	35	1	6966	3	N	953	953	0	-0-
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	993	9	3303	3	N	500	500	0	-0-
*12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	927	1	6104	3	N	813	813	0	-0-
*01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1048	9	2638	3	N	308	308	0	-0-
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	879	1				-0-			-0-
*03	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	550	9	1279	9	N	1163	1163	0	-0-
						731	1							
						894	9							
						216	1							
						339	9							
						132	3							
						13112	3							

BARGMANN TRUST UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 266766		
										COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13258		
										PERF.13820 - 18561				
*04	8100 X	905	-0-	-7195	-0-	149	1	690	3	N	60	60	0	-0-
*05	8370 X	120	-0-	-8250	-0-	66	9	15	3	N	25	25	0	-0-
*06	8100 X	1854	-0-	-6246	-0-	77	1	1675	3	N	107	107	0	-0-
07	8370 X	31	-0-	-8339	-0-	28	9				-0-			-0-
08	6851 X	797	-0-	-6054	-0-	61	1	3	3	N	55	55	0	-0-
*09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	118	9	3254	3	N	394	394	0	-0-
*10	1922 X	1806	-0-	-116	-0-	31	1	1662	3	N	79	79	0	-0-
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	433	9	1666	3	N	1055	1055	0	-0-
*12	4867 X	821	-0-	-4046	-0-	57	1	189	3	N	393	393	0	-0-
*01	4867 X	346	-0-	-4521	-0-	87	9	254	3	N	49	49	0	-0-
*02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	95	1	1765	3	N	344	344	0	-0-
03	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	1161	9	667	9	N	606	606	0	-0-
						200	1							
						432	9							
						38	1							
						54	9							
						15	1							
						378	9							
						137	3							

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 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
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	231 1	113 3	N		59	59 0			163
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	65 9	7 3	N		42	49 0	130 1		26
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	46 9	12 3	N		95	81 0			40
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	938 1	11 3	N		74	74 0			40
*08	496 N	305	-0-	-191	-0-	105 9	149 3	N		20	20 0			40
*09	480 N	363	-0-	-117	-0-	358 1	177 3	N		38	78 0			-0-
*10	465 N	357	-0-	-108	-0-	81 9	38 3	N		54	54 0			-0-
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	134 1	236 3	N		59	59 0			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	22 9			N	-0-				-0-
*01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	144 1			N	-0-				-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	42 9	97 9	N		88	88 0			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	260 1	14 9	N		13	13 0			-0-
						59 9								
						91 1								
						65 9								
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	25 1	953 3	N		128	128 0			-0-
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	141 9	1210 3	N		187	187 0			-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	79 1	656 3	N		154	154 0			-0-
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	206 9	569 3	N		61	61 0			-0-
*08	651 N	217	-0-	-434	-0-	26 1	59 9	N		54	54 0			-0-
*09	630 N	318	-0-	-312	-0-	169 9	57 9	N		52	52 0			-0-
*10	651 N	289	-0-	-362	-0-	1 1	209 3	N		51	51 0			-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	67 9	145 3	N		46	46 0			-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	74 1	42 3	N		64	64 0			-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	51 9	3 3	N		51	51 0			-0-
*02	252 N	246	-0-	-6	-0-	204 1	139 3	N		37	37 0			-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	70 9	52			52	52 0			-0-
						256 1								
						56 9								
						66 1								
						41 9								
						28 1								
						57 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOTL UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 266816															
COMPL. DATE 08/19/2012															
TOTAL DEPTH 13390															
PERF.13656 - 18612															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	295	1	4858	3	N	758	921	1		228
						834	9								
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	183	1	7056	3	N	888	932	1		184
						977	9								
*06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	N	677	566	1		295
						745	9								
*07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	539	1	4393	3	N	577	560	1		312
						635	9								
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815	1	3350	3	N	646	755	1		203
						711	9								
*09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764	1	4199	3	N	644	547	1		300
						708	9								
*10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786	1	4164	3	N	578	562	1		316
						636	9								
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476	1	1271	3	N	395	371	1		340
						435	9								
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	459	1	1802	3	N	236	377	1		199
						260	9								
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	470	1	2648	3	N	414	193	1		420
						455	9								
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190	1		325
						105	9								
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363	1		344
						420	9								
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	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	25	5	0	20	8
						28	9								-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 #: 2															
RRCID -> 266835															
COMPL. DATE 04/23/2014															
TOTAL DEPTH 13361															
PERF.13544 - 17911															
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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	3	N	-0-			151
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			151
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 X	-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-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
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 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
*04	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	32	1	8007	3	N	2123	1107	0	220
						2335	9							
*05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	7393	3	2335	9	N	2123	551	0	24
*06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	6250	3	2065	9	N	1877	1901	0	-0-
*07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724	9	N	1567	1567	0	-0-
*08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	101	0	-0-
*09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	2324	0	-0-
*10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	2363	0	-0-
*11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262	9	N	2056	2055	0	-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120	9	N	1927	1927	0	-0-
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	1266	0	-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	1236	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 NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769												
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
*04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1203 1	304 3	N	484	377 1		414
						532 9						
*05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1264 1	542 3	N	685	727 1		372
						754 9						
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	1936 1	565 9	N	514	375 1		511
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2400 1	581 9	N	528	729 1		310
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1689 1	152 9	N	138	186 1		262
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1997 1	724 9	N	658	551 1		369
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2041 1	668 9	N	607	542 1		434
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	2785 1	659 9	N	599	745 1		288
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3068 1	333 9	N	303	561 1		30
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	2792 1	933 9	N	848	379 1		499
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2128 1	333 9	N	303	545 1		257
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2177 1	759 9	N	690	379 1		568
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208												
*05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	96 1	53 3	N	-0-			218
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	150 1	8 9	N	7			225
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	101 1	2 9	N	2			227
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	951 1	1 9	N	1			228
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 1		N	-0-			228
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 1		N	-0-			228
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	645 1	6 9	N	5			233
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 1		N	-0-			233
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641 1	1 9	N	1			234
*02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	538 1	3 9	N	3			237
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	697 1	7 9	N	6			243
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 137

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	63 268	1 9	2081	3	N	244	244	0			166
*05	4154 X	1662	-0-	-2492	-0-	75 222	1 9	1365	3	N	202	202	0			166
*06	3300 X	831	-0-	-2469	-0-	27 36	1 9	768	3	N	33	170	0			29
*07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	18	18	0			29
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	241	0			-0-
*09	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	730	3	77	9	N	70	70	0			-0-
*10	1674 X	1188	-0-	-486	-0-	1047	3	141	9	N	128	128	0			-0-
*11	2550 X	1206	-0-	-1344	-0-	1071	3	135	9	N	123	123	0			-0-
*12	2635 X	893	-0-	-1742	-0-	791	3	102	9	N	93	93	0			-0-
*01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
*02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
*03	1240 X	413	-0-	-827	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0			-0-

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

*04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	402 801	1 9	3450	3	N	728	728	0			31
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	496 1005	1 9	4356	3	N	914	945	0			-0-
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	479 849	1 9	3778	3	N	772	772	0			-0-
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416 774	1 9	3502	3	N	704	704	0			-0-
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424 912	1 9	3945	3	N	829	829	0			-0-
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423 954	1 9	4262	3	N	867	867	0			-0-
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	470 876	1 9	4149	3	N	796	796	0			-0-
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	488 848	1 9	3707	3	N	771	771	0			-0-
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	461 846	1 9	3416	3	N	769	769	0			-0-
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464 803	1 9	3289	3	N	730	730	0			-0-
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764 630	1 9	2322	3	N	573	573	0			-0-
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	797 656	1 9	2431	3	N	596	596	0			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*04	2892 N	2487	-0-	-405	-0-	2290	3	197	9	N	179	188	1	338
*05	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2032	3	155	9	N	141	168	1	311
*06	2820 X	2014	-0-	-806	-0-	278	1	1578	3	N	144	315	1	140
						158	9							
*07	2914 X	2174	-0-	-740	-0-	617	1	1381	3	N	160	186	1	114
						176	9							
*08	2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582	1	1342	3	N	151	178	1	87
						166	9							
*09	2490 X	2203	-0-	-287	-0-	673	1	1361	3	N	154			241
						169	9							
10	2201 X	913	-0-	-1288	-0-	742	1	171	9	N	155	177	1	219
*11	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	729	1	1263	3	N	147	188	1	178
						162	9							
12	2263 N	817	-0-	-1446	-0-	644	1	173	9	N	157	185	1	150
*01	899 N	774	-0-	-125	-0-	597	1	177	9	N	161			311
*02	840 N	643	-0-	-197	-0-	486	1	157	9	N	143	189	1	265
*03	806 N	733	-0-	-73	-0-	557	1	176	9	N	160	189	1	236
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														
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	54	1	3604	3	N	284	284	0	-0-
						312	9							
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4324	3	342	9	N	311	311	0	-0-
*06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2291	3	134	9	N	122	122	0	-0-
*07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7169	3	524	9	N	476	476	0	-0-
*08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1275	3	102	9	N	93	93	0	-0-
*09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0	-0-
*10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	563	3	41	9	N	37	37	0	-0-
*11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4530	3	326	9	N	296	296	0	-0-
*12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6141	3	486	9	N	442	442	0	-0-
*01	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4890	3	290	9	N	264	264	0	-0-
*02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5458	3	42	9	N	38	38	0	-0-
*03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6217	3	336	9	N	305	305	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)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE						
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1385	3	N	173	173 0	-0-						
						190	9												
*05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	894	3	250	9	N	227	227 0	-0-						
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	377	3	238	9	N	216	216 0	-0-						
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202 0	-0-						
*08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203 0	-0-						
*09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144 0	-0-						
*10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236 0	-0-						
*11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185 0	-0-						
						204	9												
*12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	23	1	369	3	N	214	214 0	-0-						
						235	9												
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	198	198 0	-0-						
						218	9												
*02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	193	193 0	-0-						
						212	9												
*03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	25	1	730	3	N	194	194 0	-0-						
						213	9												
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 1		RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13570 - 18684	
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	N	829	829 0	-0-						
						912	9												
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	473	1	3816	3	N	1097	1097 0	-0-						
						1207	9												
*06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	415	1	2034	3	N	754	754 0	-0-						
						829	9												
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	877	877 0	-0-						
						965	9												
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825 0	-0-						
						908	9												
*09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	214	214 0	-0-						
						235	9												
*10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	N	852	852 0	-0-						
						937	9												
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	N	684	684 0	-0-						
						752	9												
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	89	1	2683	3	N	711	711 0	-0-						
						782	9												
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	32	1	2363	3	N	634	634 0	-0-						
						697	9												
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	3	N	452	452 0	-0-						
						497	9												
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	53	1	2409	3	N	547	547 0	-0-						
						602	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-		44						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44						
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		44						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HOOKS GAS UNIT 1																
WELL #: 5																
RRCID -> 270007																
COMPL. DATE 07/14/2014																
TOTAL DEPTH 13421																
PERF.13183 - 18468																
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						
*04	90277 X	90277	-0-	-0-	-0-	286 1	71405 3	N	16896	16896 0	178					
						18586 9										
*05	95331 X	95331	-0-	-0-	-0-	60 1	80189 3	N	13711	13711 0	178					
						15082 9										
*06	88575 X	88575	-0-	-0-	-0-	75171 3	13404 9	N	12185	12282 0	81					
*07	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072 3	7244 9	N	6585	6585 0	81					
*08	66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506 3	12734 9	N	11576	11576 0	81					
*09	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970 3	10683 9	N	9712	9710 0	81					
*10	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326 3	6981 9	N	6346	6346 0	81					
*11	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737 3	6147 9	N	5588	5588 0	81					
*12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278 1	46249 3	N	5566	5570 0	77					
						6123 9										
*01	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	562 1	36179 3	N	4028	4028 0	77					
						4431 9										
*02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	459 1	28934 3	N	2980	2980 0	77					
						3278 9										
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-	323 1	30791 3	N	3566	3515 0	-0-					
						3923 9				2 8						
SAUNDERS UNIT A																
WELL #: 1																
RRCID -> 270216																
COMPL. DATE 05/13/2014																
TOTAL DEPTH 13320																
PERF.13323 - 18223																
*04	2910 X	1682	-0-	-1228	-0-	50 1	1280 3	N	320	302 0	-0-					
						352 9										
*05	3007 X	2021	-0-	-986	-0-	1623 3	398 9	N	362	362 0	-0-					
*06	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	9 1	1799 3	N	374	374 0	-0-					
						411 9										
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	3 1	1791 3	N	345	345 0	-0-					
						380 9										
*08	3100 N	3131	-0-	31	31	4 1	2564 3	N	512	512 0	-0-					
						563 9										
*09	2555 N	2524	-0-	-31	-0-	12 1	2043 3	N	426	426 0	-0-					
						469 9										
*10	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	7 1	1615 3	N	373	373 0	-0-					
						410 9										
*11	2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	1502 3	373 9	N	339	339 0	-0-					
*12	3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	1004 3	74 9	N	67	67 0	-0-					
*01	3007 X	827	-0-	-2180	-0-	23 1	798 3	N	5	5 0	-0-					
						6 9										
*02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	24 1	1442 3	N	3	3 0	-0-					
						3 9										
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	168 1	1884 3	N	3	3 0	-0-					
						3 9										
KOLODZIEJZCYK 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-		103					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103					
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103					

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 #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	1020 N	370	-0-	-650	-0-	7 1	106 9	257 3	N	N	96	69 0	27 1	-0-
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			-0-
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1961 3	410 9		N	N	373	373 0		-0-
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25 1	493 3		N	N	193	193 0		-0-
						212 9								
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85 1	791 3		N	N	299	299 0		-0-
						329 9								
*10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25 1	388 3		N	N	160	160 0		-0-
						176 9								
*11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127 3	48 9		N	N	44	44 0		-0-
12	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5 1	8 9		N	N	7	7 0		-0-
01	620 N	12	-0-	-608	-0-	5 1	7 9		N	N	6	6 0		-0-
*02	168 N	48	-0-	-120	-0-	11 1	1 3		N	N	33	33 0		-0-
						36 9								
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67 1	169 3		N	N	17	17 0		-0-
						19 9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	347 3		N	N	5			235
						6 9								
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	488 1	496 3		N	N	22			257
						24 9								
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640 1	10 9		N	N	9			266
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601 1	301 3		N	N	2			268
						2 9								
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515 1			N	N	-0-			268
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537 1	990 3		N	N	28			296
						31 9								
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457 1	638 3		N	N	20			316
						22 9								
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	424 1	61 3		N	N	11			327
						12 9								
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	384 1	783 3		N	N	20			347
						22 9								
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353 1	168 3		N	N	-0-			347
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	317 1	856 3		N	N	9			356
						10 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 13071		PERF.13574 - 18548			
HAMILTON TRUST UNIT D										WELL #: 2									
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	
*05	713 N	537	-0-	-0-	-176	-0-		304 1	122 9	111 3	N		111					319	
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		283 1	103 9	312 3	N		94					413	
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		263 1	70 9	37 9	N		34					447	
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-		601 1	759 1	341 3	N		64	180 1				331	
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-		759 1	628 1	75 9	N		68					399	
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		628 1	72 9	469 3	N		65					464	
*11	690 N	635	-0-	-0-	-55	-0-		589 1	128 9	46 9	N		42	191 1				315	
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	-0-		281 1	103 9	484 3	N		116					431	
*01	713 N	293	-0-	-0-	-420	-0-		156 1	2 9	135 3	N		2					433	
*02	588 N	176	-0-	-0-	-412	-0-		119 1	7 9	50 3	N		6					439	
*03	713 N	223	-0-	-0-	-490	-0-		213 1		10 9	N		9					448	

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-	-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-	

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-	-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-	

S. WALLIS UNIT A										WELL #: 5		RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13593 - 17882	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-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
*05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	311 1	572 9	3265 3	N	520	561 1		240
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596 1	477 9	2504 3	N	434	373 1		301
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	778 1	428 9	2838 3	N	389	376 1		314
*08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	649 1	341 9	2557 3	N	310	373 1		251
*09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	652 1	426 9	2098 3	N	387	373 1		265
*10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	755 1	419 9	2707 3	N	381	376 1		270
*11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	833 1	374 9	2385 3	N	340	377 1		233
*12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	861 1	384 9	2359 3	N	349	367 1		215
*01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	672 1	393 9	2284 3	N	357	382 1		190
*02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	470 1	290 9	2057 3	N	264			454
03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	219 1	129 9	974 3	N	117	375 1		196
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695													
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	14 9	140 3	N	13			290
*05	372 N	164	-0-	-208	-0-	3 1	28 9	133 3	N	25			315
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	191 3	102 3	57 9	N	52	196 1		171
*07	155 N	141	-0-	-14	-0-	102 3	351 3	39 9	N	35			206
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351 3	205 3	97 9	N	88	181 1		113
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205 3	470 3	68 9	N	62			175
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470 3	41 1	78 9	N	71			246
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41 1	70 9	383 3	N	64	188 1		122
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3 1	68 9	252 3	N	62			184
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	343 1	491 1	65 9	N	59			243
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491 1	570 1	43 9	N	39			282
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	570 1		47 9	N	43			325

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAMILTON TRUST UNIT C																	
WELL #: 4										RRCID -> 272310		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13629 - 20279	
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		
*04	2400 X	191	-0-	-2209	-0-	73	1	118	3	N	-0-				221		
*05	2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	3			N	-0-				221		
*06	1680 X	12	-0-	-1668	-0-	12	3			N	-0-				221		
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	659	3	129	9	N	117				338		
*08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227	1		306		
						1315	9										
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1		460		
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1		424		
						991	9										
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1		329		
						922	9										
*12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1		378		
						669	9										
*01	5766 X	1367	-0-	-4399	-0-	216	1	945	3	N	187	185	1		380		
						206	9										
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	101	1	1176	3	N	213				593		
						234	9										
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	85	1			N	-0-	190	1		403		
BAUMANN UNIT A DEW																	
WELL #: 1H										RRCID -> 273143		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13824 - 20238	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60		
BAUMANN UNIT A DEW																	
WELL #: 2H										RRCID -> 273146		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13667		PERF.14035 - 20572	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				84		
HAHN DEW																	
WELL #: 2H										RRCID -> 273147		COMPL. DATE 02/04/2014		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13906 - 18296	
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		
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-		

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 #:	2	RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13701 - 19023			
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
*04	2850 X	1478	-0-	-1372	-0-	359 111 9	1008 3	N			101	186 1			198
*05	1860 X	550	-0-	-1310	-0-	292 55 9	203 3	N			50				248
06	1140 X	752	-0-	-388	-0-	650 1	102 9	N			93				341
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	752 1	111 9	N			101	187 1			255
*08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	787 59 9	262 3	N			54	185 1			124
*09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	783 201 9	279 3	N			183				307
*10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	755 43 9	352 3	N			39	186 1			160
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	701 1	96 9	N			87				247
*12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	737 46 9	376 3	N			42				289
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	866 1	22 9	N			20				309
*02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	718 1	74 9	N			67				376
03	1147 X	816	-0-	-331	-0-	810 1	6 9	N			5				381
KOOPMANN (ALLOCATION)				WELL #:	1	RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 13348	PERF.13355 - 19606			
*04	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	282 1528 9	8030 3	N			1389	1310 1			245
*05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	294 1470 9	7617 3	N			1336	1286 1			295
*06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	263 1224 9	6309 3	N			1113	1295 1			113
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	295 1582 9	7286 3	N			1438	1310 1			241
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	536 1279 9	5894 3	N			1163	1290 1			114
*09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	813 1295 9	4950 3	N			1177	1108 1			183
*10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	856 1286 9	4775 3	N			1169	1111 1			241
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	757 1240 9	5508 3	N			1127	1110 1			258
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	726 1213 9	5634 3	N			1103	1100 1			261
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	418 1076 9	4435 3	N			978	1116 1			123
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	331 297 9	1196 3	N			270	189 1			204
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	693 722 9	4533 3	N			656	649 1			211
ADIX UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL	DEPTH 13389	PERF.13614 - 18009			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	3	N	685	685	0		16
						754	9								
*05	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	299	1	2853	3	N	706	707	0		15
						777	9								
*06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	213	1	1581	3	N	493	493	0		15
						542	9								
*07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	3	N	549	329	0		235
						604	9								
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159	1	3290	3	N	639	396	0	366 1	112
						703	9								
*09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1	1	3567	3	N	689	695	0	84 1	22
						758	9								
*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435	3	767	9	N	697	698	0		21
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79	1	2837	3	N	632	632	0		21
						695	9								
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	364	1	2845	3	N	733	733	0		21
						806	9								
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423	1	1140	3	N	437	438	0		20
						481	9								
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249	1	493	3	N	213	213	0		20
						234	9								
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127	1	2963	3	N	616	616	0		20
						678	9								
D BAKER UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898															
*10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0		15
						80	9								
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	5	5	0		15
						6	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
D BAKER UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012															
*04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	9	1	5831	3	N	1054	1054	0		48
						1159	9								
*05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	8	1	4037	3	N	690	690	0		48
						759	9								
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	N	929	977	0		-0-
						1022	9								
*07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	47	1	5188	3	N	1104	1104	0		-0-
						1214	9								
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	50	1	5128	3	N	1110	1110	0		-0-
						1221	9								
*09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	20	1	5161	3	N	1018	1018	0		-0-
						1120	9								
*10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	42	1	5001	3	N	1015	1015	0		-0-
						1117	9								
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	4808	3	N	959	959	0		-0-
						1055	9								
*12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	35	1	4557	3	N	964	964	0		-0-
						1060	9								
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	111	1	4803	3	N	1018	1018	0		-0-
						1120	9								
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	2963	3	N	632	632	0		-0-
						695	9								
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	3186	3	N	1173	1173	0		-0-
						1290	9								

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 #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
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
*04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-	89	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
*07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	18	18	0	-0-
						20	9							
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	155	155	0	-0-
						171	9							
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	126	1	476	3	N	157	157	0	-0-
						173	9							
*10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	191	1	151	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							
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-

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
*04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	496	1	8945	3	N	802	745	1	242
						882	9							
*05	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	467	1	7953	3	N	760	725	1	277
						836	9							
*06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	567	1	7316	3	N	751	710	1	318
						826	9							
*07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
						439	9							
*08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
						783	9							
*09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
						542	9							
*10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896	1	197
						999	9							
*11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722	1	251
						854	9							
*12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728	1	106
						641	9							
*01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332	1	124
						385	9							
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731	1	194
						881	9							
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918	1	134
						944	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	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											
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	393	1	1061	3	N	17	190	1	112
						19	9							
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	295	1	538	3	N	9			121
						10	9							
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	626	1	1	9	N	1			122
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	658	1	65	9	N	59			181
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	688	1	19	9	N	17			198
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18			216
*10	713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15			231
						17	9							
11	690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8			239
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28			267
01	496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14			281
*02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10			291
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			291
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
*04	2100 X	801	-0-	-1299	-0-	120	1	625	3	N	51			267
						56	9							
*05	2170 X	635	-0-	-1535	-0-	44	1	579	3	N	11	185	1	93
						12	9							
06	1080 X	456	-0-	-624	-0-	432	1	24	9	N	22			115
07	837 N	581	-0-	-256	-0-	569	1	12	9	N	11			126
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	636	1	13	9	N	12			138
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	93	1	95
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17			112
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17			129
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22			151
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14			165
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-			165
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-			165
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	4764	3	802	9	N	729	724	1	328
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4319	3	672	9	N	611	545	1	394
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4290	3	627	9	N	570	565	1	399
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	277	1	3793	3	N	536	581	1	354
						590	9							
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	561	1	242
						494	9							
*09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	369	1	343
						517	9							
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	561	1	240
						504	9							
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	332	1	347
						483	9							
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	449	1	160	3	N	94	185	1	256
						103	9							
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	N	360	373	1	243
						396	9							
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440			683
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3898	3	273	9	N	248	566	1	365

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333	RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL	DEPTH 13328	PERF.13667 - 20462						
JANSKY UNIT A					WELL #:	2												
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
*04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-			120 773	1 9	1747	3	N	703	703	0		-0-	
*05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-			132 811	1 9	2128	3	N	737	737	0		-0-	
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-			87 706	1 9	1876	3	N	642	642	0		-0-	
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-			73 706	1 9	3274	3	N	774	774	0		-0-	
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-			851 92	9 1	2721	3	N	699	699	0		-0-	
*09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-			769 10	9 1	2670	3	N	617	617	0		-0-	
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-			679 3295	9 3	787	9	N	715	715	0		-0-	
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-			3162 3	3	685	9	N	623	623	0		-0-	
*12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-			2122 3	3	539	9	N	490	490	0		-0-	
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-			2115 3	3	477	9	N	434	434	0		-0-	
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-			2229 3	3	595	9	N	541	541	0		-0-	
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-			1065 3	3	573	9	N	521	521	0		-0-	
HAMILTON TRUST A-405					WELL #:	5	RRCID -> 277479	COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 13064	PERF.13272 - 18272						
*04	4530 X	304	-0-	-4226	-0-			303 5	3 1	1 9	9	N	1	184	1		155	
*05	4247 X	520	-0-	-3727	-0-			5 1	1	515	3	N	-0-				155	
*06	1170 X	114	-0-	-1056	-0-			58 4	1 9	52 3	3	N	4				159	
07	310 X	104	-0-	-206	-0-			104 1	1			N	-0-				159	
08	527 X	276	-0-	-251	-0-			276 1	1			N	-0-				159	
09	510 X	141	-0-	-369	-0-			141 1	1			N	-0-				159	
10	527 X	116	-0-	-411	-0-			116 1	1			N	-0-				159	
11	270 X	111	-0-	-159	-0-			111 1	1			N	-0-				159	
12	279 X	71	-0-	-208	-0-			47 1	1	24 9	9	N	22				181	
*01	356 X	356	-0-	-0-	-0-			132 14	1 9	210 3	3	N	13				194	
*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-			74 1	1	211 3	3	N	1				195	
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-			1 9	9	179 3	3	N	-0-				195	
HAMILTON TRUST A-405					WELL #:	6	RRCID -> 277480	COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL	DEPTH 12992	PERF.13180 - 18345						
*04	1200 X	210	-0-	-990	-0-			193 4	3 1	17 9	9	N	15	188	1		117	
*05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-			1200 9	9	4350 3	3	N	1091	936	1		272	
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-			262 737	1 9	2808 3	3	N	670	761	1		181	
07	372 X	243	-0-	-129	-0-			243 1	1			N	-0-				181	
08	5549 X	228	-0-	-5321	-0-			225 1	1	3 9	9	N	3				184	
*09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-			274 317	1 9	510 3	3	N	288	186	1		286	
*10	5549 X	4960	-0-	-589	-0-			211 875	1 9	3874 3	3	N	795	745	1		336	
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-			230 1285	1 9	4650 3	3	N	1168	917	1		587	
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-			354 550	1 9	2675 3	3	N	500	538	1		549	
*01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-			291 790	1 9	2555 3	3	N	718	555	1		712	
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-			302 710	1 9	2790 3	3	N	645	718	1		639	
03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-			334 1103	1 9	3889 3	3	N	1003	1066	1		576	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
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
*04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7568	3	1364	9	N	1240	1241	0	12
*05	6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	5508	3	996	9	N	905	904	0	13
*06	7650 X	6273	-0-	-1377	-0-	9	1	5228	3	N	942	746	0	209
						1036	9							
*07	7905 X	1373	-0-	-6532	-0-	6	1	1154	3	N	194	220	0	183 1 -0-
						213	9							
*08	7905 X	3225	-0-	-4680	-0-	2636	3	589	9	N	535	535	0	-0-
*09	7650 X	2976	-0-	-4674	-0-	2420	3	556	9	N	505	492	0	-0-
*10	6510 X	2500	-0-	-4010	-0-	2296	3	204	9	N	185	170	0	-0-
*11	6270 X	3481	-0-	-2789	-0-	21	1	2812	3	N	589	589	0	-0-
						648	9							
*12	3224 X	2118	-0-	-1106	-0-	1719	3	399	9	N	363	355	0	-0-
*01	3224 X	2193	-0-	-1031	-0-	1	1	1693	3	N	454	449	0	-0-
						499	9							
*02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-	13	1	1118	3	N	259	259	0	-0-
						285	9							
03	3596 X	3145	-0-	-451	-0-	2578	3	567	9	N	515	515	0	-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*04	5640 X	1275	-0-	-4365	-0-	1080	3	195	9	N	177	189	1	160
*05	4681 X	3352	-0-	-1329	-0-	191	1	2589	3	N	520	439	1	241
						572	9							
*06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	661	1	3680	3	N	850	751	1	340
						935	9							
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	663	1	3929	3	N	830	939	1	231
						913	9							
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	578	1	5136	3	N	576	562	1	245
						634	9							
*09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	520	1	4008	3	N	839	735	1	349
						923	9							
*10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-	556	1	3181	3	N	736	742	1	343
						810	9							
*11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-	548	1	2886	3	N	630	751	1	222
						693	9							
*12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	585	1	4797	3	N	1187	1131	1	278
						1306	9							
*01	6355 X	4090	-0-	-2265	-0-	659	1	2621	3	N	736	755	1	259
						810	9							
*02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	495	1	5015	3	N	1090	1116	1	233
						1199	9							
*03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	687	1	5751	3	N	1512	1309	1	436
						1663	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 7															
RRCID -> 277910															
COMPL. DATE 02/29/2016															
TOTAL DEPTH 13031															
PERF.13211 - 18398															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	837 X	137	-0-	-700	-0-	83	3	54	9	N	49				176
*06	5160 X	172	-0-	-4988	-0-	7	1	165	3	N	-0-				176
*07	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76	3			N	-0-				176
*08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7				183
*09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	747	1		334
						988	9								
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	528	1		247
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	106				353
						117	9								
*12	4960 X	10	-0-	-4950	-0-	10	3			N	-0-	169	1		184
01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-				184
*02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			N	-0-				184
03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-				184
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 8															
RRCID -> 277912															
COMPL. DATE 02/29/2016															
TOTAL DEPTH 12975															
PERF.13185 - 18446															
*04	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	228	1	7735	3	N	1073	941	1		205
						1180	9								
*05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	259	1	4252	3	N	1052	1122	1		135
						1157	9								
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	540	1	4010	3	N	829	780	1		184
						912	9								
*07	4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	N	685	750	1		119
						754	9								
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6				125
*09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	746	1		89
						781	9								
*10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	186	1		140
						261	9								
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52				192
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	N	1				193
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2				195
*02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1				196
03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-				196
STRAUBE UNIT A															
WELL #: 3															
RRCID -> 278311															
COMPL. DATE 07/21/2016															
TOTAL DEPTH 13289															
PERF.13620 - 19887															
*04	1290 X	1189	-0-	-101	-0-	458	1	379	3	N	320	378	1		191
						352	9								
*05	1395 X	1042	-0-	-353	-0-	413	1	333	3	N	269	370	1		90
						296	9								
06	1350 X	948	-0-	-402	-0-	623	1	325	9	N	295	179	1		206
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	770	1	289	9	N	263	373	1		96
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	863	1	338	9	N	307	188	1		215
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	278	1		206
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	376	1		67
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	190	1		88
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193				281
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	186	1		207
*02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55				262
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	N	71	195	1		138

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 152

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
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 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
*04	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	1 499	1 9	1782	3 N	454	555	1		88
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2 553	1 9	1811	3 N	503	358	1		233
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	2 283	1 9	678	3 N	257	364	1		126
*07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	27 589	1 9	1862	3 N	535	376	1		285
*08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15 574	1 9	1612	3 N	522	553	1		254
*09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21 433	1 9	1706	3 N	394	375	1		273
*10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22 534	1 9	1590	3 N	485	367	1		391
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7 493	1 9	1670	3 N	448	562	1		277
*12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	38 495	1 9	1554	3 N	450	373	1		354
*01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2 231	1 9	593	3 N	210	371	1		193
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	318	3	154	9 N	140				333
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	7 499	1 9	2038	3 N	454	563	1		224
BUTLER UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*04	7020 X	4965	-0-	-2055	-0-	146 872	1 9	3947	3 N	793	793	0		113
*05	7254 X	3658	-0-	-3596	-0-	64 626	1 9	2968	3 N	569	568	0	114 1	-0-
*06	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	18 696	1 9	3662	3 N	633	633	0		-0-
*07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	1081	3	191	9 N	174	174	0		-0-
*08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362	3	669	9 N	608	608	0		-0-
*09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383	3	738	9 N	671	671	0		-0-
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016	3	774	9 N	704	704	0		-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066	3	761	9 N	692	692	0		-0-
*12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	849	3	183	9 N	166	166	0		-0-
*01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	155	3		N	-0-				-0-
*02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	2677	3	474	9 N	431	431	0		-0-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-				-0-
WILD UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	9 N	1				154

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3000 N	4151	-0-	1151	5818		3699	3	452	9	N	411	373	1				386
*05	9671 X	3853	-0-	-5818	-0-		3428	3	425	9	N	386	375	1				397
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-		224	1	3540	3	N	346	375	1				368
							381	9										
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		658	1	3235	3	N	365	376	1				357
							402	9										
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		645	1	3192	3	N	400	349	1				408
							440	9										
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		642	1	2901	3	N	354	373	1				389
							389	9										
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-		541	1	2865	3	N	359	354	1				394
							395	9										
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-		631	1	2637	3	N	217	189	1				422
							239	9										
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-		637	1	3019	3	N	328	374	1				376
							361	9										
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-		577	1	2502	3	N	310	190	1				496
							341	9										
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-		257	1	1739	3	N	215	180	1				531
							237	9										
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		210	1	2863	3	N	269	375	1				425
							296	9										

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-					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 #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*04	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	650	1	478	3	Y	522	559	1	517
						574	9							
*05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1218	1	386	3	Y	471	409	1	579
						518	9							
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	3347	1	2202	3	Y	1533	1467	1	645
						1686	9							
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4286	1	833	3	Y	1709	1678	1	676
						1880	9							
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002	1	869	3	Y	1451	1429	1	698
						1596	9							
*09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1	605
						1122	9							
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1	774
						1602	9							
*11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227	1	950	3	Y	1375	1283	1	866
						1513	9							
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3352	1	989	3	Y	784	1489	1	161
						862	9							
*01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	2545	1	1475	3	Y	1887	1310	1	738
						2076	9							
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1622	1	1614	3	Y	946	1127	1	557
						1041	9							
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1770	1	1871	3	Y	821	740	1	638
						903	9							

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 B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722									
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-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
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-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733									
*04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	6863	3	1683 9 N 1530 1530 0 3
*05	13516	X	9845	-0-	-3671	-0-	7820	3	2025 9 N 1841 1841 0 3
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	8833	3	2422 9 N 2202 2202 0 3
*07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184 9 N 1985 1985 0 3
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014 9 N 1831 1831 0 3
*09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753 9 N 1594 1597 0 -0-
*10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951 9 N 1774 1774 0 -0-
*11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608 9 N 1462 1462 0 -0-
*12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906 9 N 824 824 0 -0-
*01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591 9 N 1446 1446 0 -0-
*02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774 9 N 1613 1613 0 -0-
03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715 9 N 1559 1559 0 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
M	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
*04	480 N	213	-0-	-267	-0-	154	3	59	9	N	54	54	0		57
*05	403 N	239	-0-	-164	-0-	172	3	67	9	N	61	61	0		57
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79	79	0		57
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9	N	90	91	0		56
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0		56
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0		56
*10	341 N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0		56
*11	300 N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0		56
12	372 N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0		56
*01	310 N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0		56
*02	252 N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0		56
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0		56

BARGMANN TRUST UNIT B															WELL #:	15	RRCID -> 282461	COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL	DEPTH 12965	PERF.13278	- 17431
*04	8670	X	8143	-0-	-527	-0-	6919	3	1224	9	N	1113	1124	1			249								
*05	8959	X	8235	-0-	-724	-0-	7057	3	1178	9	N	1071	1282	1			38								
*06	8670	X	8516	-0-	-154	-0-	7197	3	1319	9	N	1199	976	0	182	1	79								
*07	8463	X	8263	-0-	-200	-0-	6915	3	1348	9	N	1225	1225	0	69	1	10								
*08	8463	X	8148	-0-	-315	-0-	7052	3	1096	9	N	996	996	0			10								
*09	8520	X	6230	-0-	-2290	-0-	680	1	5388	3	N	147	148	0			9								
							162	9																	
*10	8804	X	5474	-0-	-3330	-0-	733	1	4713	3	N	25	25	0			9								
							28	9																	
*11	8520	X	5687	-0-	-2833	-0-	1897	1	3241	3	N	499	500	0			8								
							549	9																	
*12	8277	X	7536	-0-	-741	-0-	1270	1	5060	3	N	1096	1102	0			2								
							1206	9																	
*01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	705	1	6087	3	N	970	963	0			9								
							1067	9																	
*02	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0			9								
							1300	9																	
03	7533	X	7241	-0-	-292	-0-	632	1	5480	3	N	1026	1026	0			9								
							1129	9																	

BARGMANN TRUST UNIT B															WELL #:	4	RRCID -> 282675	COMPL.	DATE 02/09/2018	TOTAL	DEPTH 13111	PERF.13218	- 17764
*04	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	14575	3	2471	9	N	2246	674	0	1482	1	124						
*05	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	12583	3	2499	9	N	2272	1035	0	1349	1	12						
*06	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	11465	3	2336	9	N	2124	2124	0			12						
*07	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9	N	2263	2264	0			11						
*08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9	N	2413	2413	0			11						
*09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3	N	2114	2114	0			11						
							2325	9															
*10	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3	N	1790	1790	0			11						
							1969	9															
*11	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3	N	1906	1907	0			10						
							2097	9															
*12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3	N	2036	2044	0			2						
							2240	9															
*01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3	N	1985	1976	0			11						
							2184	9															
*02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0			10						
*03	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3	N	2103	2102	0			11						
							2313	9															

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 #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	8510	3	1388	9	N	1262	1262 0		21
*05	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	9371	3	1727	9	N	1570	1571 0		20
*06	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	7993	3	1554	9	N	1413	1413 0		20
*07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400 0		21
*08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411 0		21
*09	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623 0		21
*10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279 0		21
*11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596 0		21
*12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768 0	377 1	3
*01	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392 0		3
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068 0		3
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230 0		3
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145														
*04	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	17627	3	1789	9	Y	1626	1614 0		119
*05	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	23253	3	2218	9	Y	2016	2012 0		123
*06	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	22135	3	5047	9	Y	4588	4599 0		112
*07	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519 0		130
*08	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939 0		136
*09	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476 0		128
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808 0		125
*11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413 0	932 1	77
*12	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766 0		96
*01	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642 0		95
*02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825 0		94
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364 0		91
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
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														
*04	8040 X	2611	-0-	-5429	-0-	46	1	2146	3	N	381	377 1		54
						419	9							
05	1023 X	153	-0-	-870	-0-	153	1			N	-0-			54
06	90 X	70	-0-	-20	-0-	70	1			N	-0-			54
07	2697 X	26	-0-	-2671	-0-	26	1			N	-0-			54
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			54
09	2610 X	1	-0-	-2609	-0-	1	1			N	-0-			54
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			54
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
*02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B															
WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499															
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	1364 X	777	-0-	-587	-0-	775	1	2	3	N	-0-			-0-	
*11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0	12	
						31	9								
*12	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0	2	
*01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0	12	
*02	840 X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0	11	
03	775 X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45	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	
*04	T. A.	1837	-0-	1837	2000	1510	3	327	9	Y	297	275	0	22	
*05	T. A.	2131	-0-	2131	4131	1759	3	372	9	Y	338	339	0	21	
*06	T. A.	4115	-0-	4115	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262	0	31	
*07	11796 X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0	12	
*08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0	6	
*09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0	13	
10	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0	23	
11	3270 X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	15	
12	3379 X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0	1	
*01	3193 X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0	-0-	
*02	2688 X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0	1	
03	806 X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139	0	4	
STRAUBE UNIT A														WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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															
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246															
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
*04	17430 X	16512	-0-	-918	-0-	14711	3	1801	9	N	1637	1637	0		-0-
*05	18011 X	17024	-0-	-987	-0-	15162	3	1862	9	N	1693	1693	0		-0-
*06	17430 X	16280	-0-	-1150	-0-	14506	3	1774	9	N	1613	1613	0		-0-
*07	17887 X	11281	-0-	-6606	-0-	9994	3	1287	9	N	1170	1170	0		-0-
*08	17050 X	10806	-0-	-6244	-0-	9551	3	1255	9	N	1141	1141	0		-0-
*09	16500 X	11659	-0-	-4841	-0-	9864	3	1795	9	N	1632	1632	0		-0-
*10	17019 X	12088	-0-	-4931	-0-	10254	3	1834	9	N	1667	1667	0		-0-
*11	16290 X	11439	-0-	-4851	-0-	9659	3	1780	9	N	1618	1618	0		-0-
*12	11997 X	4499	-0-	-7498	-0-	3852	3	647	9	N	588	582	0	6 8	-0-
01	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-				-0-
*02	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-				-0-
03	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-				-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345															
*04	13020 X	833	-0-	-12187	-0-	3	1	454	3	Y	342	340	0		3
						376	9								
*05	13454 X	117	-0-	-13337	-0-	117	3			Y	-0-	3	0		-0-
*06	7290 X	296	-0-	-6994	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
*07	T. A.	646	-0-	646	646	434	3	212	9	Y	193	192	0		1
*08	T. A.	6245	-0-	6245	6891	3734	3	2511	9	Y	2283	2278	0		6
*09	T. A.	15571	-0-	15571	22462	11838	3	3733	9	Y	3394	3391	0		9
*10	T. A.	11711	-0-	11711	34173	9117	3	2594	9	Y	2358	2359	0		8
*11	T. A.	11247	-0-	11247	45420	2	1	9448	3	Y	1634	1636	0		6
						1797	9								
*12	T. A.	7811	-0-	7811	53231	3	1	7435	3	Y	339	344	0		1
						373	9								
*01	57278 X	4047	-0-	-53231	-0-	1	1	3858	3	Y	171	171	0		1
						188	9								
*02	14532 X	4382	-0-	-10150	-0-	3323	3	1059	9	Y	963	959	0		5
03	11718 X	5735	-0-	-5983	-0-	3859	3	1876	9	Y	1705	1702	0		8
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589															
*04	9000 X	2239	-0-	-6761	-0-	9	1	1485	3	Y	677	677	0		6
						745	9								
*05	9114 X	38	-0-	-9076	-0-	13	3	25	9	Y	23	28	0		1
*06	8700 X	2014	-0-	-6686	-0-	1776	3	238	9	Y	216	216	0		1
*07	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1	1	8442	3	Y	1282	1275	0		8
						1410	9								
*08	10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	7697	3	2540	9	Y	2309	2311	0		6
*09	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	8964	3	2647	9	Y	2406	2406	0		6
*10	9858 X	9041	-0-	-817	-0-	7064	3	1977	9	Y	1797	1797	0		6
*11	9900 X	8554	-0-	-1346	-0-	1	1	6670	3	Y	1712	1712	0		6
						1883	9								
*12	11997 X	7491	-0-	-4506	-0-	2	1	5382	3	Y	1915	1915	0		6
						2107	9								
*01	11997 X	7140	-0-	-4857	-0-	2	1	4946	3	Y	1993	1990	0		9
						2192	9								
*02	10836 X	6356	-0-	-4480	-0-	4863	3	1493	9	Y	1357	1359	0		7
03	9052 X	3917	-0-	-5135	-0-	2753	3	1164	9	Y	1058	1060	0		5

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949	
HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949	
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
*04	8730 X	540	-0-	-8190	-0-	1 1	180 3	Y	326 327 0 3
						359 9			
*05	9021 X	150	-0-	-8871	-0-	124 3	26 9	Y	24 26 0 1
*06	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2514 3	1643 9	Y	1494 1487 0 8
*07	6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1 1	5328 3	Y	1325 1325 0 8
						1458 9			
*08	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327 3	2420 9	Y	2200 2202 0 6
*09	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559 3	2218 9	Y	2016 2017 0 5
*10	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063 3	1777 9	Y	1615 1615 0 5
*11	9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1 1	6780 3	Y	1535 1534 0 6
						1689 9			
*12	11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	3 1	6248 3	Y	1657 1658 0 5
						1823 9			
*01	9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	2 1	4856 3	Y	1253 1253 0 5
						1378 9			
*02	8232 X	4706	-0-	-3526	-0-	3720 3	986 9	Y	896 896 0 5
03	9114 X	4359	-0-	-4755	-0-	3440 3	919 9	Y	835 836 0 4
HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803	
HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803	
*04	3000 N	1712	-0-	-1288	2412	8 1	1250 3	Y	413 413 0 3
						454 9			
*05	6329 X	3917	-0-	-2412	-0-	3432 3	485 9	Y	441 426 0 18
*06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2417 3	1119 9	Y	1017 1029 0 6
*07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	462 3	88 9	Y	80 86 0 -0-
*08	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514 3	1662 9	Y	1511 1507 0 4
*09	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122 3	1573 9	Y	1430 1430 0 4
*10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060 3	1554 9	Y	1413 1412 0 5
*11	8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1 1	6452 3	Y	1372 1372 0 5
						1509 9			
*12	9176 X	5771	-0-	-3405	-0-	2 1	4461 3	Y	1189 1190 0 4
						1308 9			
*01	8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	1 1	4522 3	Y	569 571 0 2
						626 9			
*02	7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428 3	102 9	Y	93 94 0 1
03	8618 X	7250	-0-	-1368	-0-	6243 3	1007 9	Y	915 912 0 4
HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883	
HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883	
*04	5010 X	1354	-0-	-3656	-0-	7 1	1040 3	Y	279 279 0 2
						307 9			
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-			Y	-0- 2 0 -0-
*06	5310 X	34	-0-	-5276	-0-	28 3	6 9	Y	5 5 0 -0-
*07	197 X	197	-0-	-0-	-0-	184 3	13 9	Y	12 12 0 -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4 4 0 -0-
*09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283 3	1157 9	Y	1052 1049 0 3
*10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156 3	946 9	Y	860 860 0 3
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1 1	4668 3	Y	856 856 0 3
						942 9			
*12	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2 1	3812 3	Y	872 872 0 3
						959 9			
*01	6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1 1	4579 3	Y	669 669 0 3
						736 9			
*02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	2717 3	538 9	Y	489 489 0 3
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	5379 3	758 9	Y	689 689 0 3

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. (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-																																							
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									
*04	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-			203	1	13454	3	Y	912		912	0			-0-																																							
									1003	9																																																	
*05	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-			12105	3	1652	9	Y	1502		1502	0			-0-																																							
*06	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-			13928	3	1527	9	Y	1388		1388	0			-0-																																							
*07	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-			15096	3	2126	9	Y	1933		1933	0			-0-																																							
*08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-			19001	3	810	9	Y	736		736	0			-0-																																							
*09	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-			21577	3	883	9	Y	803		803	0			-0-																																							
*10	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-			12459	3	860	9	Y	782		782	0			-0-																																							
*11	23945	X	23945	-0-	-0-	-0-			22364	3	1581	9	Y	1437		1437	0			-0-																																							
*12	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-			18046	3	1427	9	Y	1297		1297	0			-0-																																							
*01	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-			17045	3	359	9	Y	326		326	0			-0-																																							
*02	144	X	144	-0-	-0-	-0-			116	3	28	9	Y	25		25	0			-0-																																							
*03	48	X	48	-0-	-0-	-0-			48	3			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																		
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699																		
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
*04	1800 X	414	-0-	-1386	-0-			6	1	395	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-			1319	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*06	1140 X	778	-0-	-362	-0-			770	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5	5	0			-0-
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-			697	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
*09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-			4175	3	546	9	Y	496	496	0			-0-
*10	1333 X	889	-0-	-444	-0-			831	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
*11	900 X	872	-0-	-28	-0-			868	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-			2969	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
*01	4867 X	1318	-0-	-3549	-0-			1298	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-			900	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-							Y	1	1	0			-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039																		
*04	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-			246	1	16240	3	Y	642	642	0			-0-
								706	9									
*05	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-			18532	3	1287	9	Y	1170	1170	0			-0-
*06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-			7733	3	660	9	Y	600	600	0			-0-
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-			5893	3	458	9	Y	416	416	0			-0-
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-			2307	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-			11472	3	1236	9	Y	1124	1124	0			-0-
*10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-			10869	3	679	9	Y	617	617	0			-0-
*11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-			10867	3	818	9	Y	744	744	0			-0-
*12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-			7288	3	592	9	Y	538	538	0			-0-
*01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-			9320	3	600	9	Y	545	545	0			-0-
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-			10191	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-			8509	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489																		
*04	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-			24644	3	3743	9	N	3403	3403	0			-0-
*05	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-			24822	3	4068	9	N	3698	3698	0			-0-
*06	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-			23785	3	3984	9	N	3622	3622	0			-0-
*07	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-			23676	3	3852	9	N	3502	3502	0			-0-
*08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-			23987	3	4421	9	N	4019	4019	0			-0-
*09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-			14628	3	2036	9	N	1851	1851	0			-0-
*10	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-			20993	3	2655	9	N	2414	2414	0			-0-
*11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-			17055	3	2305	9	N	2095	2095	0			-0-
*12	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-			6551	3	748	9	N	680	680	0			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	0			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	0			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-	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 B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*04	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-		374	1	14532	3	N	2476	-0-
							2724	9				2476	
*05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-		13028	3	3098	9	N	2816	-0-
*06	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-		11919	3	2924	9	N	2658	-0-
*07	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-		14402	3	2740	9	N	2491	-0-
*08	15495 X	15495	-0-	-0-	-0-		12640	3	2855	9	N	2595	-0-
*09	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-		11756	3	2888	9	N	2625	-0-
*10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-		11172	3	2616	9	N	2378	-0-
*11	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-		13096	3	1955	9	N	1777	-0-
*12	13500 X	13500	-0-	-0-	-0-		11820	3	1680	9	N	1527	-0-
*01	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-		8499	3	1791	9	N	1628	-0-
*02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-		8450	3	1780	9	N	1618	-0-
*03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-		10837	3	2298	9	N	2089	-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													
*04	23536 X	23536	-0-	-0-	-0-		484	1	18866	3	N	3805	-0-
							4186	9				3805	
*05	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-		18982	3	4241	9	N	3855	-0-
*06	20126 X	20126	-0-	-0-	-0-		16200	3	3926	9	N	3569	-0-
*07	19793 X	19793	-0-	-0-	-0-		15605	3	4188	9	N	3807	-0-
*08	18864 X	18864	-0-	-0-	-0-		14519	3	4345	9	N	3950	-0-
*09	18478 X	18478	-0-	-0-	-0-		14838	3	3640	9	N	3309	-0-
*10	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-		14296	3	4432	9	N	4029	-0-
*11	19151 X	19151	-0-	-0-	-0-		15379	3	3772	9	N	3429	-0-
*12	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-		12546	3	4478	9	N	4071	-0-
*01	12739 X	12739	-0-	-0-	-0-		8604	3	4135	9	N	3759	-0-
*02	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-		10229	3	3700	9	N	3364	-0-
*03	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-		13991	3	4309	9	N	3917	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085													
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-

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 D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-		86 1	2483 3	N		3110	3110 0		-0-
							3421 9							
*05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-		37 1	1964 3	N		562	562 0		-0-
							618 9							
*06	7560 X	1467	-0-	-6093	-0-		27 1	1119 3	N		292	292 0		-0-
							321 9							
*07	7812 X	467	-0-	-7345	-0-		10 1	304 3	N		139	139 0		-0-
							153 9							
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-				N		-0-			-0-
*09	6000 X	1478	-0-	-4522	-0-		26 1	1380 3	N		65	65 0		-0-
							72 9							
*10	2604 X	2322	-0-	-282	-0-		47 1	1607 3	N		607	607 0		-0-
							668 9							
*11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		65 1	1168 3	N		407	407 0		-0-
							448 9							
*12	1519 X	887	-0-	-632	-0-		22 1	737 3	N		116	116 0		-0-
							128 9							
*01	2325 X	253	-0-	-2072	-0-		12 1	112 3	N		117	117 0		-0-
							129 9							
*02	2100 X	1529	-0-	-571	-0-		169 3	1360 9	N		1236	1236 0		-0-
03	2325 X	1589	-0-	-736	-0-		175 3	1414 9	N		1285	1285 0		-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*06	21720 X	8784	-0-	-12936	-0-		178 1	7291 3	N		1195	1195 0		-0-
							1315 9							
*07	22444 X	12133	-0-	-10311	-0-		326 1	9922 3	N		1714	1714 0		-0-
							1885 9							
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				N		-0-			-0-
*09	17131 X	17131	-0-	-0-	-0-		313 1	16513 3	N		277	277 0		-0-
							305 9							
*10	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-		428 1	14481 3	N		2304	2304 0		-0-
							2534 9							
*11	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-		630 1	11264 3	N		2036	2036 0		-0-
							2240 9							
*12	17701 X	12827	-0-	-4874	-0-		311 1	10405 3	N		1919	1919 0		-0-
							2111 9							
*01	17701 X	3106	-0-	-14595	-0-		286 1	2402 3	N		380	380 0		-0-
							418 9							
*02	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-		265 1	15424 3	N		2069	2069 0		-0-
							2276 9							
03	17453 X	17027	-0-	-426	-0-		250 1	15142 3	N		1486	1486 0		-0-
							1635 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-
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
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-

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 A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325									
*04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	3	-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253									
*04	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	164	1	-0-
							3111	9	
*05	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	24262	3	-0-
*06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	-0-
*07	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	-0-
*08	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	-0-
*09	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	-0-
*10	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	-0-
*11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	-0-
*12	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	-0-
*01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	-0-
*02	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	-0-
*03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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 #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157																		
*04	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	24602	3	N	3007	3007	0			-0-
								3308	9									
*05	28365 X	27016	-0-	-1349	-0-	-0-	-0-	155	1	23877	3	N	2713	2713	0			-0-
								2984	9									
*06	27450 X	23100	-0-	-4350	-0-	-0-	-0-	45	1	20342	3	N	2466	2466	0			-0-
								2713	9									
*07	29016 X	11537	-0-	-17479	-0-	-0-	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0			-0-
*08	29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	-0-	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0			-0-
*09	28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	-0-	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0			-0-
*10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0			-0-
*11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	-0-	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0			-0-
*12	22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	-0-	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0			-0-
*01	29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	-0-	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0			-0-
*02	26824 X	22220	-0-	-4604	-0-	-0-	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0			-0-
03	29698 X	22316	-0-	-7382	-0-	-0-	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0			-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928																		
*04	10860 X	3475	-0-	-7385	-0-	-0-	-0-	20	1	3027	3	N	389	389	0			-0-
								428	9									
*05	7068 X	2697	-0-	-4371	-0-	-0-	-0-	15	1	2330	3	N	320	320	0			-0-
								352	9									
*06	9660 X	3157	-0-	-6503	-0-	-0-	-0-	6	1	2791	3	N	327	327	0			-0-
								360	9									
*07	9982 X	987	-0-	-8995	-0-	-0-	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0			-0-
*08	9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	-0-	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0			-0-
*09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0			-0-
*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0			-0-
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0			-0-
*12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0			-0-
*01	4402 X	798	-0-	-3604	-0-	-0-	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0			-0-
*02	4144 X	1773	-0-	-2371	-0-	-0-	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0			-0-
03	9827 X	6870	-0-	-2957	-0-	-0-	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
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
*04	41820 X	38993	-0-	-2827	-0-	228	1	34379	3	N	3987	3987	0		-0-
						4386	9								
*05	40455 X	33387	-0-	-7068	-0-	193	1	29670	3	N	3204	3204	0		-0-
						3524	9								
*06	39150 X	36804	-0-	-2346	-0-	72	1	32774	3	N	3598	3598	0		-0-
						3958	9								
*07	40455 X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870	0		-0-
*08	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036	0		-0-
*09	39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916	0		-0-
*10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0		-0-
*11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0		-0-
*12	42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461	0		-0-
*01	42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521	0		-0-
*02	35056 X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0		-0-
*03	43647 X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*04	12630 X	9036	-0-	-3594	-0-	7530	3	1506	9	N	1369	1369	0		-0-
*05	12214 X	10936	-0-	-1278	-0-	9103	3	1833	9	N	1666	1666	0		-0-
*06	11820 X	9828	-0-	-1992	-0-	8227	3	1601	9	N	1455	1455	0		-0-
*07	12214 X	9460	-0-	-2754	-0-	8022	3	1438	9	N	1307	1307	0		-0-
*08	10943 X	7580	-0-	-3363	-0-	6446	3	1134	9	N	1031	1031	0		-0-
*09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118	0		-0-
*10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0		-0-
*11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0		-0-
*12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354	0		-0-
*01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012	0		-0-
*02	8372 X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0		-0-
03	8463 X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885															
*04	21630 X	16224	-0-	-5406	-0-	15116	3	1108	9	N	1007	1007	0		-0-
*05	22165 X	12506	-0-	-9659	-0-	11795	3	711	9	N	646	646	0		-0-
*06	17280 X	7858	-0-	-9422	-0-	1	1	7399	3	N	416	416	0		-0-
						458	9								
*07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0		-0-
*08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0		-0-
						2109	9								
*09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0		-0-
*10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0		-0-
*11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0		-0-
						701	9								
*12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	18	1	5725	3	N	678	678	0		-0-
						746	9								
*01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243	0		-0-
						1367	9								
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947	0		-0-
						1042	9								
03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	65	1	9958	3	N	1134	1134	0		-0-
						1247	9								

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 #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179															
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
*04	16050 X	14260	-0-	-1790	-0-	11361	3	2899	9	N	2635	2635	0		-0-
*05	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14682	3	3334	9	N	3031	3031	0		-0-
*06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	12457	3	2985	9	N	2714	2714	0		-0-
*07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	14121	3	2670	9	N	2427	2427	0		-0-
*08	18011 X	13261	-0-	-4750	-0-	10923	3	2338	9	N	2125	2125	0		-0-
*09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0		-0-
*10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0		-0-
*11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0		-0-
*12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0		-0-
*01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0		-0-
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0		-0-
03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800															
*04	14280 X	13479	-0-	-801	-0-	10732	3	2747	9	N	2497	2497	0		-0-
*05	14756 X	12528	-0-	-2228	-0-	9393	3	3135	9	N	2850	2850	0		-0-
*06	14160 X	12995	-0-	-1165	-0-	9656	3	3339	9	N	3035	3035	0		-0-
*07	14632 X	13806	-0-	-826	-0-	10610	3	3196	9	N	2905	2905	0		-0-
*08	14632 X	12159	-0-	-2473	-0-	9649	3	2510	9	N	2282	2282	0		-0-
*09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905	0		-0-
*10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290	0		-0-
*11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050	0		-0-
*12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250	0		-0-
*01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106	0		-0-
*02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624	0		-0-
03	10881 X	10851	-0-	-30	-0-	8667	3	2184	9	N	1985	1985	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350															
*04	7110 X	3125	-0-	-3985	-0-	2947	3	178	9	N	162	162	0		-0-
*05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5218	3	352	9	N	320	320	0		-0-
*06	5130 X	3891	-0-	-1239	-0-	3767	3	124	9	N	113	113	0		-0-
*07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22	0		-0-
*08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218	0		-0-
*09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204	0		-0-
*10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	0		-0-
*11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183	0		-0-
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302	0		-0-
*01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325	0		-0-
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234	0		-0-
03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	2689	3	173	9	N	157	157	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265															
*04	9810 X	8479	-0-	-1331	-0-	7020	3	1459	9	N	1326	1326	0		-0-
*05	9982 X	7898	-0-	-2084	-0-	6912	3	986	9	N	896	896	0		-0-
*06	9120 X	7604	-0-	-1516	-0-	6799	3	805	9	N	732	732	0		-0-
*07	8928 X	8524	-0-	-404	-0-	7173	3	1351	9	N	1228	1228	0		-0-
*08	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	6896	3	1128	9	N	1025	1025	0		-0-
*09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172	0		-0-
*10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164	0		-0-
*11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181	0		-0-
*12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231	0		-0-
*01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871	0		-0-
*02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0		-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115	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 #:	6	RRCID -> 288782		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL	DEPTH 13159	PERF.13283 - 18957					
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
*04	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-		11735	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-
*05	12772 X	11177	-0-	-1595	-0-		9145	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-
*06	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-		13647	3	2489	9	N	2263	2263	0			-0-
*07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-		14570	3	2208	9	N	2007	2007	0			-0-
*08	14864 X	14864	-0-	-0-	-0-		13004	3	1860	9	N	1691	1691	0			-0-
*09	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-		9797	3	2072	9	N	1884	1884	0			-0-
*10	12183 X	11770	-0-	-413	-0-		9865	3	1905	9	N	1732	1732	0			-0-
*11	11790 X	11371	-0-	-419	-0-		9300	3	2071	9	N	1883	1883	0			-0-
*12	12462 X	11168	-0-	-1294	-0-		9532	3	1636	9	N	1487	1487	0			-0-
*01	12462 X	10846	-0-	-1616	-0-		9186	3	1660	9	N	1509	1509	0			-0-
*02	11256 X	10838	-0-	-418	-0-		8278	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
03	11687 X	11484	-0-	-203	-0-		8994	3	2490	9	N	2264	2264	0			-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B				WELL #:	1	RRCID -> 288914		COMPL. DATE 07/17/2020		TOTAL	DEPTH 13294	PERF.12939 - 21335					
*04	22920 X	16804	-0-	-6116	-0-		15156	3	1648	9	N	1498	1498	0			-0-
*05	23684 X	21794	-0-	-1890	-0-		20009	3	1785	9	N	1623	1623	0			-0-
*06	22920 X	7691	-0-	-15229	-0-		1	1	7034	3	N	596	596	0			-0-
							656	9									
*07	19610 X	19610	-0-	-0-	-0-		17645	3	1965	9	N	1786	1786	0			-0-
*08	21793 X	20510	-0-	-1283	-0-		2	1	18648	3	N	1691	1691	0			-0-
							1860	9									
*09	21090 X	16388	-0-	-4702	-0-		14507	3	1881	9	N	1710	1710	0			-0-
*10	21793 X	16929	-0-	-4864	-0-		14987	3	1942	9	N	1765	1765	0			-0-
*11	19860 X	15929	-0-	-3931	-0-		2	1	14045	3	N	1711	1711	0			-0-
							1882	9									
*12	20522 X	17502	-0-	-3020	-0-		49	1	15635	3	N	1653	1653	0			-0-
							1818	9									
*01	20522 X	13762	-0-	-6760	-0-		78	1	12097	3	N	1443	1443	0			-0-
							1587	9									
*02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-		50	1	9362	3	N	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
03	17515 X	12465	-0-	-5050	-0-		72	1	10975	3	N	1289	1289	0			-0-
							1418	9									
STANCHOS UNIT A				WELL #:	10	RRCID -> 288965		COMPL. DATE 09/14/2020		TOTAL	DEPTH 13384	PERF.13200 - 17782					
*05	1705 X	177	-0-	-1528	-0-		113	3	64	9	N	58	58	0			-0-
*06	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-		2	1	12954	3	N	1775	1775	0			-0-
							1953	9									
*07	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-		11049	3	1668	9	N	1516	1516	0			-0-
*08	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-		1	1	9041	3	N	1224	1224	0			-0-
							1346	9									
*09	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		6708	3	1065	9	N	968	968	0			-0-
*10	7905 X	6108	-0-	-1797	-0-		5242	3	866	9	N	787	787	0			-0-
*11	7650 X	6540	-0-	-1110	-0-		1	1	5617	3	N	838	838	0			-0-
							922	9									
*12	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-		22	1	7113	3	N	812	812	0			-0-
							893	9									
*01	7905 X	3267	-0-	-4638	-0-		18	1	2780	3	N	426	426	0			-0-
							469	9									
*02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-		22	1	4255	3	N	565	565	0			-0-
							622	9									
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-		46	1	7148	3	N	986	986	0			-0-
							1085	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333				
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*04	35310 X	30907	-0-	-4403	-0-		29045	3	N	1693	1693	0		-0-
*05	36487 X	17669	-0-	-18818	-0-		17093	3	N	524	524	0		-0-
*06	43051 X	43051	-0-	-0-	-0-		6	1	N	1561	1561	0		-0-
							1717	9						
*07	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-		37824	3	N	1536	1536	0		-0-
*08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-		1	1	N	840	840	0		-0-
							924	9						
*09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-		8093	3	N	1414	1414	0		-0-
*10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-		9821	3	N	1451	1451	0		-0-
*11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-		2	1	N	882	882	0		-0-
							970	9						
*12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-		32	1	N	821	821	0		-0-
							903	9						
*01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-		48	1	N	786	786	0		-0-
							865	9						
*02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-		69	1	N	913	913	0		-0-
							1004	9						
03	13237 X	8982	-0-	-4255	-0-		50	1	N	1194	1194	0		-0-
							1313	9						
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*04	300 X	4	-0-	-296	-0-		4	3	N	-0-				-0-
*05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-		1527	3	N	267	267	0		-0-
*06	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-		3	1	N	3263	3263	0		-0-
							3589	9						
*07	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-		17724	3	N	2697	2697	0		-0-
*08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-		2	1	N	2305	2305	0		-0-
							2536	9						
*09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-		13897	3	N	2169	2169	0		-0-
*10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-		13454	3	N	2099	2099	0		-0-
*11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-		2	1	N	1629	1629	0		-0-
							1792	9						
*12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-		34	1	N	1851	1851	0		-0-
							2036	9						
*01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-		78	1	N	1769	1769	0		-0-
							1946	9						
*02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-		48	1	N	1325	1325	0		-0-
							1458	9						
03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-		62	1	N	1472	1472	0		-0-
							1619	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. 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								
*04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	-0-	9881	3	1239	9	N	1126	1126	0			-0-								
*05	8494 X	7969	-0-	-525	-0-	-0-	6579	3	1390	9	N	1264	1264	0			-0-								
*06	16260 X	6339	-0-	-9921	-0-	-0-	36	1	5222	3	N	983	983	0			-0-								
							1081	9																	
*07	16802 X	6732	-0-	-10070	-0-	-0-	59	1	5587	3	N	987	987	0			-0-								
							1086	9																	
*08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0			-0-								
							1032	9																	
*09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0			-0-								
							1115	9																	
*10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0			-0-								
							1016	9																	
*11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0			-0-								
							981	9																	
*12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0			-0-								
							1037	9																	
*01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	-0-	45	1	4281	3	N	819	819	0			-0-								
							901	9																	
*02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	-0-	46	1	4081	3	N	731	731	0			-0-								
							804	9																	
*03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-	-0-	33	1	3872	3	N	688	688	0			-0-								
							757	9																	
HOOKS 4-HARDESTY A USW C															WELL #: 1			RRCID -> 289206		COMPL. DATE 08/07/2020		TOTAL DEPTH 13445		PERF.13433 - 23263	
*04	21900 X	16983	-0-	-4917	-0-	-0-	15138	3	1845	9	N	1677	1677	0			-0-								
*05	22630 X	16780	-0-	-5850	-0-	-0-	14832	3	1948	9	N	1771	1771	0			-0-								
*06	18210 X	14249	-0-	-3961	-0-	-0-	87	1	12588	3	N	1431	1431	0			-0-								
							1574	9																	
*07	18817 X	15194	-0-	-3623	-0-	-0-	143	1	13508	3	N	1403	1403	0			-0-								
							1543	9																	
*08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0			-0-								
							1429	9																	
*09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0			-0-								
							1529	9																	
*10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0			-0-								
							1493	9																	
*11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0			-0-								
							1425	9																	
*12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0			-0-								
							1397	9																	
*01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	-0-	109	1	10165	3	N	1194	1194	0			-0-								
							1313	9																	
*02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	-0-	101	1	8861	3	N	1013	1013	0			-0-								
							1114	9																	
*03	13578 X	11002	-0-	-2576	-0-	-0-	83	1	9587	3	N	1211	1211	0			-0-								
							1332	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 D				WELL #:	1	RRCID -> 289337		COMPL. DATE 11/09/2023		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13360 - 23417					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*04	31500 X	22501	-0-	-8999	-0-		19379	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-
*05	32550 X	30306	-0-	-2244	-0-		26511	3	3795	9	N	3450	3450	0			-0-
*06	30240 X	27742	-0-	-2498	-0-		168	1	24271	3	N	3003	3003	0			-0-
							3303	9									
*07	31248 X	23799	-0-	-7449	-0-		220	1	20821	3	N	2507	2507	0			-0-
							2758	9									
*08	30318 X	23967	-0-	-6351	-0-		235	1	20733	3	N	2726	2726	0			-0-
							2999	9									
*09	29340 X	22260	-0-	-7080	-0-		224	1	19434	3	N	2365	2365	0			-0-
							2602	9									
*10	30318 X	26497	-0-	-3821	-0-		257	1	23146	3	N	2813	2813	0			-0-
							3094	9									
*11	27750 X	24623	-0-	-3127	-0-		237	1	21615	3	N	2519	2519	0			-0-
							2771	9									
*12	23963 X	14292	-0-	-9671	-0-		166	1	12653	3	N	1339	1339	0			-0-
							1473	9									
*01	26505 X	26130	-0-	-375	-0-		245	1	22879	3	N	2733	2733	0			-0-
							3006	9									
*02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-		217	1	19053	3	N	2273	2273	0			-0-
							2500	9									
03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-		73	1	8447	3	N	1091	1091	0			-0-
							1200	9									
HOOKS 4-HARDESTY A USW A				WELL #:	1	RRCID -> 289422		COMPL. DATE 08/06/2020		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13154 - 23210					
*04	20340 X	11586	-0-	-8754	-0-		10186	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
*05	21018 X	20370	-0-	-648	-0-		18084	3	2286	9	N	2078	2078	0			-0-
*06	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-		105	1	15381	3	N	1672	1672	0			-0-
							1839	9									
*07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-		168	1	16070	3	N	1669	1669	0			-0-
							1836	9									
*08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-		167	1	14769	3	N	1749	1749	0			-0-
							1924	9									
*09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-		127	1	11076	3	N	1315	1315	0			-0-
							1447	9									
*10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-		143	1	12929	3	N	1676	1676	0			-0-
							1844	9									
*11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-		128	1	11706	3	N	1509	1509	0			-0-
							1660	9									
*12	18073 X	13790	-0-	-4283	-0-		156	1	11941	3	N	1539	1539	0			-0-
							1693	9									
*01	16864 X	13038	-0-	-3826	-0-		121	1	11327	3	N	1445	1445	0			-0-
							1590	9									
*02	13468 X	10844	-0-	-2624	-0-		108	1	9472	3	N	1149	1149	0			-0-
							1264	9									
*03	14911 X	10552	-0-	-4359	-0-		79	1	9138	3	N	1214	1214	0			-0-
							1335	9									
BORCHARDT STEINMANN USW C				WELL #:	1	RRCID -> 289877		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13313 - 20350					
*04	13590 X	13271	-0-	-319	-0-		11086	3	2185	9	Y	1986	1986	0			-0-
*05	14043 X	12627	-0-	-1416	-0-		10501	3	2126	9	Y	1933	1933	0			-0-
*06	13590 X	9985	-0-	-3605	-0-		8211	3	1774	9	Y	1613	1613	0			-0-
*07	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-		8990	3	1913	9	Y	1739	1739	0			-0-
*08	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-		8872	3	1911	9	Y	1737	1737	0			-0-
*09	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-		10422	3	2222	9	Y	2020	2020	0			-0-
*10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-		10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0			-0-
*11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-		9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0			-0-
*12	12028 X	11827	-0-	-201	-0-		9885	3	1942	9	Y	1765	1765	0			-0-
*01	11408 X	11184	-0-	-224	-0-		9359	3	1825	9	Y	1659	1659	0			-0-
*02	10304 X	9389	-0-	-915	-0-		7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0			-0-
03	11408 X	7862	-0-	-3546	-0-		6447	3	1415	9	Y	1286	1286	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	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											
*04	14666 X	14666	-0-	-0-	-0-	12910	3	1756	9	Y	1596	1596	0	-0-
*05	14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12995	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-
*06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13466	3	1791	9	Y	1628	1628	0	-0-
*07	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	13285	3	1734	9	Y	1576	1576	0	-0-
*08	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180	3	1504	9	Y	1367	1367	0	-0-
*09	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
*10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0	-0-
*11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875	3	1614	9	Y	1467	1467	0	-0-
*12	13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11699	3	1608	9	Y	1462	1462	0	-0-
*01	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11462	3	1586	9	Y	1442	1442	0	-0-
*02	11228 X	10657	-0-	-571	-0-	9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-
*03	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	11032	3	1591	9	Y	1446	1446	0	-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503														
*04	15600 X	14468	-0-	-1132	-0-	12456	3	2012	9	Y	1829	1829	0	-0-
*05	16120 X	14019	-0-	-2101	-0-	12044	3	1975	9	Y	1795	1795	0	-0-
*06	15600 X	15009	-0-	-591	-0-	13172	3	1837	9	Y	1670	1670	0	-0-
*07	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11952	3	1313	9	Y	1194	1194	0	-0-
*08	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
*09	13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507	3	1684	9	Y	1531	1531	0	-0-
*10	13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654	3	1713	9	Y	1557	1557	0	-0-
*11	13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830	3	1365	9	Y	1241	1241	0	-0-
*12	13981 X	10932	-0-	-3049	-0-	9523	3	1409	9	Y	1281	1281	0	-0-
*01	12028 X	10290	-0-	-1738	-0-	8994	3	1296	9	Y	1178	1178	0	-0-
*02	10864 X	10391	-0-	-473	-0-	8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
03	12028 X	10840	-0-	-1188	-0-	9312	3	1528	9	Y	1389	1389	0	-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
*04	12690 X	12470	-0-	-220	-0-	10535	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-
*05	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11912	3	2319	9	Y	2108	2108	0	-0-
*06	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	12246	3	2137	9	Y	1943	1943	0	-0-
*07	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828	3	1815	9	Y	1650	1650	0	-0-
*08	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753	3	2093	9	Y	1903	1903	0	-0-
*09	12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823	3	1984	9	Y	1804	1804	0	-0-
*10	12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-
*11	12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775	3	1806	9	Y	1642	1642	0	-0-
*12	12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760	3	1840	9	Y	1673	1673	0	-0-
*01	11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799	3	1671	9	Y	1519	1519	0	-0-
*02	10528 X	8734	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0	-0-
03	11656 X	10918	-0-	-738	-0-	9047	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*04	7470 X	2691	-0-	-4779	-0-	2569	3	122	9	N	111	111	0	-0-
*05	6975 X	4687	-0-	-2288	-0-	3953	3	734	9	N	667	667	0	-0-
*06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4032	3	905	9	N	823	823	0	-0-
*07	4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557	3	87	9	N	79	79	0	-0-
*08	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293	3	251	9	N	228	228	0	-0-
*09	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602	3	408	9	N	371	371	0	-0-
*10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178	3	1014	9	N	922	922	0	-0-
*11	5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886	3	57	9	N	52	52	0	-0-
*12	6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006	3	110	9	N	100	100	0	-0-
*01	6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484	3	238	9	N	216	216	0	-0-
*02	5600 X	144	-0-	-5456	-0-	93	3	51	9	N	46	46	0	-0-
03	5177 X	1049	-0-	-4128	-0-	796	3	253	9	N	230	230	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 B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161																
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
*04	25350 X	23107	-0-	-2243	-0-	20586	3	2521	9	N	2292	2292	0			-0-
*05	25885 X	22857	-0-	-3028	-0-	20570	3	2287	9	N	2079	2079	0			-0-
*06	25050 X	21071	-0-	-3979	-0-	18986	3	2085	9	N	1895	1895	0			-0-
*07	25885 X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0			-0-
*08	24025 X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0			-0-
*09	23100 X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0			-0-
*10	22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0			-0-
*11	21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0			-0-
*12	19673 X	19673	-0-	-0	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0			-0-
*01	20057 X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0			-0-
*02	19516 X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0			-0-
03	21607 X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																
*04	15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	13882	3	1566	9	N	1424	1424	0			-0-
*05	17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	15485	3	1550	9	N	1409	1409	0			-0-
*06	18293 X	18293	-0-	-0-	-0-	16738	3	1555	9	N	1414	1414	0			-0-
*07	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0			-0-
*08	17050 X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
*09	18300 X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0			-0-
*10	18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-
*11	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0			-0-
*12	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0			-0-
*01	16182 X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0			-0-
*02	18032 X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0			-0-
03	19964 X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																
*04	15210 X	10107	-0-	-5103	-0-	9262	3	845	9	N	768	768	0			-0-
*05	13764 X	7339	-0-	-6425	-0-	6692	3	647	9	N	588	588	0			-0-
*06	13320 X	2964	-0-	-10356	-0-	2927	3	37	9	N	34	34	0			-0-
*07	13764 X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0			-0-
*08	10447 X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0			-0-
*09	10110 X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0			-0-
*10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0			-0-
*11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0			-0-
*12	9703 X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0			-0-
*01	9703 X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0			-0-
*02	8764 X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0			-0-
03	7099 X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0			-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																
*04	15060 X	13189	-0-	-1871	-0-	11442	3	1747	9	N	1588	1588	0			-0-
*05	14942 X	13008	-0-	-1934	-0-	11354	3	1654	9	N	1504	1504	0			-0-
*06	14280 X	12193	-0-	-2087	-0-	10694	3	1499	9	N	1363	1363	0			-0-
*07	14756 X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
*08	13702 X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0			-0-
*09	13200 X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0			-0-
*10	13826 X	13826	-0-	-0	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0			-0-
*11	13246 X	13246	-0-	-0	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0			-0-
*12	13361 X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0			-0-
*01	13826 X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0			-0-
*02	12488 X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0			-0-
03	13826 X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	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 C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	17700 X	14142	-0-	-3558	-0-	12913	3	1229	9	N	1117	1117	0	-0-
*05	17546 X	13637	-0-	-3909	-0-	12479	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*06	16560 X	10424	-0-	-6136	-0-	9606	3	818	9	N	744	744	0	-0-
*07	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
*10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-
*11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0	-0-
*12	24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0	-0-
*01	24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0	-0-
*02	18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0	-0-
03	18073 X	6287	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258														
*04	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	24672	3	2342	9	N	2129	2129	0	-0-
*05	26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	24204	3	2429	9	N	2208	2208	0	-0-
*06	24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	22650	3	2247	9	N	2043	2043	0	-0-
*07	24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0	-0-
*08	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0	-0-
*09	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0	-0-
*10	22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0	-0-
*11	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	-0-
*03	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0	-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935														
*04	36420 X	20697	-0-	-15723	-0-	17857	3	2840	9	N	2582	2582	0	-0-
*05	34100 X	18852	-0-	-15248	-0-	15925	3	2927	9	N	2661	2661	0	-0-
*06	26340 X	24101	-0-	-2239	-0-	21336	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*07	25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0	-0-
*08	22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-
*09	24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
*10	25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
11	24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-			-0-
12	25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-			-0-
01	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-			-0-
*02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0	-0-
*03	127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987																	
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
*04	9390 X	8717	-0-	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0	-0-	-0-	-0-
*05	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0	-0-	-0-	-0-
*06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0	-0-	-0-	-0-
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0	-0-	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	-0-	-0-
*09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-	-0-	-0-
*10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0	-0-	-0-	-0-
*11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-	-0-	-0-
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-	-0-	-0-
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N	1024	1024	0	-0-	-0-	-0-
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0	-0-	-0-	-0-
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0	-0-	-0-	-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114																	
*04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	-0-	7664	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-	-0-	-0-
*05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	-0-	6945	3	1383	9	N	1257	1257	0	-0-	-0-	-0-
*06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	5551	3	1098	9	N	998	998	0	-0-	-0-	-0-
*07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0	-0-	-0-	-0-
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0	-0-	-0-	-0-
*09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0	-0-	-0-	-0-
*10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N	1241	1241	0	-0-	-0-	-0-
*11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-	-0-	-0-
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-	-0-	-0-
*01	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N	1239	1239	0	-0-	-0-	-0-
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0	-0-	-0-	-0-
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0	-0-	-0-	-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																	
*04	6030 X	4019	-0-	-0-	-2011	-0-	3256	3	763	9	N	694	694	0	-0-	-0-	-0-
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	3	943	9	N	857	857	0	-0-	-0-	-0-
*06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	3	866	9	N	787	787	0	-0-	-0-	-0-
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N	371	371	0	-0-	-0-	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0	-0-	-0-	-0-
*09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-	-0-	-0-
*10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	3707	3	998	9	N	907	907	0	-0-	-0-	-0-
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	3	683	9	N	621	621	0	-0-	-0-	-0-
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	3790	3	941	9	N	855	855	0	-0-	-0-	-0-
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N	577	577	0	-0-	-0-	-0-
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0	-0-	-0-	-0-
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0	-0-	-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 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
*04	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	-0-	40980	3	8166	9	N	7424	3805	0	3739	1	236
*05	46268 X	46268	-0-	-0-	-0-	-0-	38426	3	7842	9	N	7129	4120	0	2744	1	501
*06	46894 X	46894	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	38913	3	N	7254	3723	0	3675	1	357
							7979	9									
*07	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	-0-	41534	3	7615	9	N	6923	3510	0	3316	1	454
*08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	37811	3	N	6048	2782	0	3312	1	408
							6653	9									
*09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	1	33879	3	N	5947	2939	0	3151	1	265
							6542	9									
*10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	1	34911	3	N	6413	3368	0	2983	1	327
							7054	9									
*11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	1	31564	3	N	5656	3263	0	2195	1	525
							6222	9									
*12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	1	30863	3	N	5520	3189	0	2812	1	44
							6072	9									
*01	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	1	31948	3	N	6404	3162	0	3004	1	282
							7044	9									
*02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
							5133	9									
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
							5471	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																	
*04	34325 X	34325	-0-	-0-	-0-	-0-	27694	3	6631	9	N	6028	6028	0			-0-
*05	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	-0-	26846	3	6753	9	N	6139	6139	0			-0-
*06	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	-0-	26417	3	6058	9	N	5507	5507	0			-0-
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	-0-	27140	3	6270	9	N	5700	5700	0			-0-
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	-0-	14788	3	3608	9	N	3280	3280	0			-0-
*09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	-0-	21128	3	4169	9	N	3790	3790	0			-0-
*10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	-0-	27402	3	6360	9	N	5782	5782	0			-0-
*11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	-0-	25576	3	5666	9	N	5151	5151	0			-0-
*12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	-0-	22530	3	5581	9	N	5074	5074	0			-0-
*01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	-0-	21780	3	5422	9	N	4929	4929	0			-0-
*02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571	0			-0-
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																	
*04	24600 X	18402	-0-	-6198	-0-	-0-	15166	3	3236	9	N	2942	2942	0			-0-
*05	23963 X	17823	-0-	-6140	-0-	-0-	14974	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-
*06	21660 X	15717	-0-	-5943	-0-	-0-	13492	3	2225	9	N	2023	2023	0			-0-
*07	21204 X	14499	-0-	-6705	-0-	-0-	12318	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
*08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	-0-	11380	3	230	9	N	209	209	0			-0-
*09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	-0-	12507	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
*10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	-0-	10817	3	2427	9	N	2206	2206	0			-0-
*11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	-0-	9218	3	1686	9	N	1533	1533	0			-0-
*12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	-0-	10492	3	2671	9	N	2428	2428	0			-0-
*01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	-0-	9278	3	2186	9	N	1987	1987	0			-0-
*02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554	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 #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065														
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
*04	43791 X	43791	-0-	-0-	-0-	36870 3	6921 9	N	6292	6292	0	0	0	-0-
*05	34775 X	34775	-0-	-0-	-0-	28020 3	6755 9	N	6141	6141	0	0	0	-0-
*06	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	31728 3	6980 9	N	6345	6345	0	0	0	-0-
*07	39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	32262 3	6932 9	N	6302	6302	0	0	0	-0-
*08	25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925 3	3873 9	N	3521	3521	0	0	0	-0-
*09	31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660 3	5289 9	N	4808	4808	0	0	0	-0-
*10	37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806 3	6564 9	N	5967	5967	0	0	0	-0-
*11	30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199 3	5775 9	N	5250	5250	0	0	0	-0-
*12	30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827 3	5915 9	N	5377	5377	0	0	0	-0-
*01	29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054 3	5598 9	N	5089	5089	0	0	0	-0-
*02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	19666 3	4531 9	N	4119	4119	0	0	0	-0-
*03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	21213 3	4984 9	N	4531	4531	0	0	0	-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
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-
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-			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-
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-			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-
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-			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-
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-			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 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410																
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
*04	59700 X	28585	-0-	-31115	-0-	25535	3	3050	9	N	2773	2773	0			-0-
*05	49848 X	26769	-0-	-23079	-0-	23903	3	2866	9	N	2605	2605	0			-0-
*06	41190 X	24051	-0-	-17139	-0-	21623	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
*07	37851 X	11492	-0-	-26359	-0-	10275	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
*08	33325 X	30671	-0-	-2654	-0-	27937	3	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
*09	28590 X	25573	-0-	-3017	-0-	23048	3	2525	9	N	2295	2295	0			-0-
*10	26784 X	20159	-0-	-6625	-0-	17922	3	2237	9	N	2034	2034	0			-0-
*11	29670 X	17486	-0-	-12184	-0-	15525	3	1961	9	N	1783	1783	0			-0-
*12	30659 X	17657	-0-	-13002	-0-	15927	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
*01	30659 X	22293	-0-	-8366	-0-	20292	3	2001	9	N	1819	1819	0			-0-
*02	23856 X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0			-0-
03	20150 X	13245	-0-	-6905	-0-	11708	3	1537	9	N	1397	1397	0			-0-
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628																
*04	117240 X	92309	-0-	-24931	-0-	83935	3	8374	9	N	7613	7613	0			-0-
*05	110298 X	84831	-0-	-25467	-0-	77090	3	7741	9	N	7037	7037	0			-0-
*06	92370 X	80599	-0-	-11771	-0-	73022	3	7577	9	N	6888	6888	0			-0-
*07	95387 X	39346	-0-	-56041	-0-	35698	3	3648	9	N	3316	3316	0			-0-
*08	95387 X	60853	-0-	-34534	-0-	54033	3	6820	9	N	6200	6200	0			-0-
*09	92310 X	71288	-0-	-21022	-0-	64217	3	7071	9	N	6428	6428	0			-0-
*10	84816 X	68594	-0-	-16222	-0-	62023	3	6571	9	N	5974	5974	0			-0-
*11	80610 X	60589	-0-	-20021	-0-	54738	3	5851	9	N	5319	5319	0			-0-
*12	73656 X	51286	-0-	-22370	-0-	46125	3	5161	9	N	4692	4692	0			-0-
*01	73656 X	47461	-0-	-26195	-0-	42580	3	4881	9	N	4437	4437	0			-0-
*02	66528 X	51449	-0-	-15079	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0			-0-
03	68603 X	48894	-0-	-19709	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0			-0-
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495																
*04	108240 X	89945	-0-	-18295	-0-	83064	3	6881	9	N	6255	6255	0			-0-
*05	99727 X	84308	-0-	-15419	-0-	77970	3	6338	9	N	5762	5762	0			-0-
*06	79710 X	79501	-0-	-209	-0-	73692	3	5809	9	N	5281	5281	0			-0-
*07	92938 X	38921	-0-	-54017	-0-	36274	3	2647	9	N	2406	2406	0			-0-
*08	92938 X	46584	-0-	-46354	-0-	42537	3	4047	9	N	3679	3679	0			-0-
*09	89940 X	71898	-0-	-18042	-0-	66413	3	5485	9	N	4986	4986	0			-0-
*10	84320 X	70378	-0-	-13942	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0			-0-
*11	79500 X	61508	-0-	-17992	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0			-0-
*12	74307 X	45997	-0-	-28310	-0-	42676	3	3321	9	N	3019	3019	0			-0-
*01	74307 X	46804	-0-	-27503	-0-	43071	3	3733	9	N	3394	3394	0			-0-
*02	67116 X	38056	-0-	-29060	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0			-0-
03	70370 X	30203	-0-	-40167	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0			-0-
BRYs-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256																
*04	110700 X	99465	-0-	-11235	-0-	89790	3	9675	9	N	8795	8795	0			-0-
*05	108004 X	95026	-0-	-12978	-0-	85838	3	9188	9	N	8353	8353	0			-0-
*06	103530 X	94845	-0-	-8685	-0-	86490	3	8355	9	N	7595	7595	0			-0-
*07	106981 X	46687	-0-	-60294	-0-	42976	3	3711	9	N	3374	3374	0			-0-
*08	104346 X	77791	-0-	-26555	-0-	70245	3	7546	9	N	6860	6860	0			-0-
*09	99480 X	63996	-0-	-35484	-0-	58091	3	5905	9	N	5368	5368	0			-0-
*10	98022 X	88511	-0-	-9511	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0			-0-
*11	94860 X	77434	-0-	-17426	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0			-0-
*12	77779 X	42033	-0-	-35746	-0-	38692	3	3341	9	N	3037	3037	0			-0-
*01	88505 X	43623	-0-	-44882	-0-	39288	3	4335	9	N	3941	3941	0			-0-
*02	79940 X	68150	-0-	-11790	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0			-0-
03	88505 X	60259	-0-	-28246	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0			-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 179

OIL AND GAS DIVISION

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 B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
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
*04	69570 X	41599	-0-	-27971	-0-	40 1	34606 3	N	6321	6321 0				-0-
*05	64542 X	40448	-0-	-24094	-0-	6953 9	33535 3	N	6242	6242 0				-0-
*06	51450 X	36754	-0-	-14696	-0-	47 1	30443 3	N	5696	5696 0				-0-
*07	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	6866 9	29525 3	N	5566	5566 0				-0-
*08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	45 1	28004 3	N	5298	5298 0				-0-
*09	41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	6266 9	23914 3	N	4555	4555 0				-0-
*10	40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	47 1	24184 3	N	4702	4702 0				-0-
*11	36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	6123 9	4907 9	N	4461	4461 0				-0-
*12	35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	46 1	4742 9	N	4311	4311 0				-0-
*01	33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	5828 9	4572 9	N	4156	4156 0				-0-
*02	27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	35 1	3950 9	N	3591	3591 0				-0-
03	29450 X	24937	-0-	-4513	-0-	5011 9	4264 9	N	3876	3876 0				-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*04	40380 X	23989	-0-	-16391	-0-	12 1	20111 3	N	3504	3504 0				-0-
*05	37014 X	23275	-0-	-13739	-0-	3854 9	19449 3	N	3454	3454 0				-0-
*06	29340 X	21118	-0-	-8222	-0-	27 1	17667 3	N	3114	3114 0				-0-
*07	29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	3799 9	16977 3	N	3023	3023 0				-0-
*08	27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	26 1	14584 3	N	2585	2585 0				-0-
*09	24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	3425 9	13780 3	N	2446	2446 0				-0-
*10	23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	27 1	13879 3	N	2496	2496 0				-0-
*11	21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	3325 9	2676 9	N	2433	2433 0				-0-
*12	20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	24 1	2573 9	N	2339	2339 0				-0-
*01	17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	2844 9	2467 9	N	2243	2243 0				-0-
*02	15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	20 1	2111 9	N	1919	1919 0				-0-
03	16647 X	13231	-0-	-3416	-0-	2691 9	2218 9	N	2016	2016 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 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
*04	57390 X	36657	-0-	-20733	-0-			36	1	30838	3	N	5257	5257	0			-0-
								5783	9									
*05	53227 X	35905	-0-	-17322	-0-			42	1	30199	3	N	5149	5149	0			-0-
								5664	9									
*06	44730 X	32512	-0-	-12218	-0-			41	1	27317	3	N	4685	4685	0			-0-
								5154	9									
*07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-			42	1	26274	3	N	4570	4570	0			-0-
								5027	9									
*08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-			41	1	25131	3	N	3750	3750	0			-0-
								4125	9									
*09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-			41	1	28534	3	N	3669	3669	0			-0-
								4036	9									
*10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-			13	1	25971	3	N	3868	3868	0			-0-
								4255	9									
*11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-			20655	3	4140	9	N	3764	3764	0			-0-
*12	33697 X	23737	-0-	-9960	-0-			19919	3	3818	9	N	3471	3471	0			-0-
*01	33697 X	22838	-0-	-10859	-0-			19218	3	3620	9	N	3291	3291	0			-0-
*02	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-			16752	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-
03	30225 X	21199	-0-	-9026	-0-			17875	3	3324	9	N	3022	3022	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D				WELL #:	1	RRCID -> 294564				COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464				
*04	50250 X	32824	-0-	-17426	-0-			33	1	28010	3	N	4346	4346	0			-0-
								4781	9									
*05	46841 X	32125	-0-	-14716	-0-			38	1	27395	3	N	4265	4265	0			-0-
								4692	9									
*06	39000 X	29433	-0-	-9567	-0-			37	1	25096	3	N	3909	3909	0			-0-
								4300	9									
*07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-			39	1	24482	3	N	3835	3835	0			-0-
								4219	9									
*08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-			40	1	24484	3	N	3749	3749	0			-0-
								4124	9									
*09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-			29	1	20268	3	N	3140	3140	0			-0-
								3454	9									
*10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-			10	1	20987	3	N	3343	3343	0			-0-
								3677	9									
*11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-			19985	3	3609	9	N	3281	3281	0			-0-
*12	28737 X	22922	-0-	-5815	-0-			19471	3	3451	9	N	3137	3137	0			-0-
*01	28644 X	20508	-0-	-8136	-0-			17472	3	3036	9	N	2760	2760	0			-0-
*02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-			15518	3	2512	9	N	2284	2284	0			-0-
03	24676 X	19518	-0-	-5158	-0-			16594	3	2924	9	N	2658	2658	0			-0-
BUTLER A304-C USW C				WELL #:	1	RRCID -> 294566				COMPL. DATE 10/08/2023				TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096				
*04	107460 X	82664	-0-	-24796	-0-			75490	3	7174	9	N	6522	6522	0			-0-
*05	109368 X	78951	-0-	-30417	-0-			72296	3	6655	9	N	6050	6050	0			-0-
*06	101370 X	60590	-0-	-40780	-0-			55433	3	5157	9	N	4688	4688	0			-0-
*07	104749 X	33572	-0-	-71177	-0-			30854	3	2718	9	N	2471	2471	0			-0-
*08	97030 X	59496	-0-	-37534	-0-			54468	3	5028	9	N	4571	4571	0			-0-
*09	82650 X	63659	-0-	-18991	-0-			58449	3	5210	9	N	4736	4736	0			-0-
*10	78957 X	58454	-0-	-20503	-0-			53745	3	4709	9	N	4281	4281	0			-0-
*11	60600 X	53459	-0-	-7141	-0-			49185	3	4274	9	N	3885	3885	0			-0-
*12	65782 X	46106	-0-	-19676	-0-			42417	3	3689	9	N	3354	3354	0			-0-
*01	65782 X	41515	-0-	-24267	-0-			37948	3	3567	9	N	3243	3243	0			-0-
*02	59416 X	37981	-0-	-21435	-0-			33921	3	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
03	58466 X	37281	-0-	-21185	-0-			33750	3	3531	9	N	3210	3210	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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		
*04	99870	X	61243	-0-	-38627	-0-	50866	3	10377	9	N	9434	9434	0				-0-	
*05	103199	X	74343	-0-	-28856	-0-	62893	3	11450	9	N	10409	10409	0				-0-	
*06	94350	X	75675	-0-	-18675	-0-	64767	3	10908	9	N	9916	9916	0				-0-	
*07	97495	X	64262	-0-	-33233	-0-	55282	3	8980	9	N	8164	8164	0				-0-	
*08	84555	X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0				-0-	
*09	75690	X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0				-0-	
*10	79157	X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0				-0-	
*11	81840	X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0				-0-	
*12	84568	X	65998	-0-	-18570	-0-	57588	3	8410	9	N	7645	7645	0				-0-	
*01	84568	X	58771	-0-	-25797	-0-	51185	3	7586	9	N	6896	6896	0				-0-	
*02	71484	X	19401	-0-	-52083	-0-	16769	3	2632	9	N	2393	2393	0				-0-	
03	79143	X	54604	-0-	-24539	-0-	5	1	46627	3	N	7247	7247	0				-0-	
							7972	9											
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H					WELL #:	1	RRCID -> 295460			COMPL. DATE 09/14/2023			TOTAL DEPTH 13374		PERF.13812		- 23790		
*04	108840	X	72167	-0-	-36673	-0-	62189	3	9978	9	N	9071	9071	0				-0-	
*05	112468	X	66042	-0-	-46426	-0-	56980	3	9062	9	N	8238	8238	0				-0-	
*06	98130	X	58122	-0-	-40008	-0-	50162	3	7960	9	N	7236	7236	0				-0-	
*07	96503	X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0				-0-	
*08	79608	X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0				-0-	
*09	72180	X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0				-0-	
*10	66030	X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0				-0-	
*11	58110	X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0				-0-	
*12	55707	X	38812	-0-	-16895	-0-	33414	3	5398	9	N	4907	4907	0				-0-	
*01	51367	X	37161	-0-	-14206	-0-	31915	3	5246	9	N	4769	4769	0				-0-	
*02	45640	X	16539	-0-	-29101	-0-	14218	3	2321	9	N	2110	2110	0				-0-	
03	46004	X	38818	-0-	-7186	-0-	3	1	33601	3	N	4740	4740	0				-0-	
							5214	9											
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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911													
M	ALLOW CODE	GAS 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
*04	91020 X	59089	-0-	-31931	-0-	50896	3	8193	9	N	7448	7448 0	-0-
*05	82243 X	58240	-0-	-24003	-0-	50565	3	7675	9	N	6977	6977 0	-0-
*06	64530 X	51264	-0-	-13266	-0-	44484	3	6780	9	N	6164	6164 0	-0-
*07	65441 X	43656	-0-	-21785	-0-	37791	3	5865	9	N	5332	5332 0	-0-
*08	65441 X	40322	-0-	-25119	-0-	34452	3	5870	9	N	5336	5336 0	-0-
*09	59100 X	30487	-0-	-28613	-0-	26118	3	4369	9	N	3972	3972 0	-0-
*10	58249 X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446 0	-0-
*11	51270 X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764 0	-0-
*12	43648 X	38031	-0-	-5617	-0-	33026	3	5005	9	N	4550	4550 0	-0-
*01	44237 X	35325	-0-	-8912	-0-	30673	3	4652	9	N	4229	4229 0	-0-
*02	39956 X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234 0	-0-
03	44237 X	31494	-0-	-12743	-0-	3	1	27302	3	N	3808	3808 0	-0-
						4189	9						
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438													
*04	SHUT IN	208564	-0-	208564	656904	29	1	196108	3	N	11297	11297 0	-0-
						12427	9						
*05	SHUT IN	150852	-0-	150852	807756	13	1	143124	3	N	7014	7014 0	-0-
						7715	9						
*06	SHUT IN	106172	-0-	106172	913928	101238	3	4934	9	N	4485	4485 0	-0-
*07	983258 X	69330	-0-	-913928	-0-	65968	3	3362	9	N	3056	3056 0	-0-
*08	166067 X	89976	-0-	-76091	-0-	86945	3	3031	9	N	2755	2755 0	-0-
*09	160710 X	80460	-0-	-80250	-0-	77929	3	2531	9	N	2301	2301 0	-0-
*10	166067 X	71423	-0-	-94644	-0-	69055	3	2368	9	N	2153	2153 0	-0-
*11	160710 X	61031	-0-	-99679	-0-	58946	3	2085	9	N	1895	1895 0	-0-
*12	166067 X	55507	-0-	-110560	-0-	53552	3	1955	9	N	1777	1777 0	-0-
*01	89962 X	51169	-0-	-38793	-0-	49259	3	1910	9	N	1736	1736 0	-0-
*02	75096 X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476 0	-0-
03	71424 X	43031	-0-	-28393	-0-	41379	3	1652	9	N	1502	1502 0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449													
*04	98430 X	70357	-0-	-28073	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	10339 0	-0-
*05	94271 X	62254	-0-	-32017	-0-	52257	3	9997	9	N	9088	9088 0	-0-
*06	76530 X	55028	-0-	-21502	-0-	46107	3	8921	9	N	8110	8110 0	-0-
*07	75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	7856 0	-0-
*08	72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	7253 0	-0-
*09	70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	6384 0	-0-
*10	62248 X	42390	-0-	-19858	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	6135 0	-0-
*11	55020 X	39567	-0-	-15453	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	5707 0	-0-
*12	53537 X	40875	-0-	-12662	-0-	35165	3	5710	9	N	5191	5191 0	-0-
*01	48670 X	40842	-0-	-7828	-0-	35530	3	5312	9	N	4829	4829 0	-0-
*02	42140 X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936 0	-0-
*03	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	4	1	43243	3	N	5323	5323 0	-0-
						5855	9						
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635													
*04	454087 X	216668	-0-	-237419	-0-	175920	3	40748	9	N	37044	37044 0	-0-
*05	197195 X	197195	-0-	-0-	-0-	160535	3	36660	9	N	33327	33327 0	-0-
*06	174090 X	149140	-0-	-24950	-0-	123860	3	25280	9	N	22982	22982 0	-0-
*07	179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	11723 0	-0-
*08	179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	23680 0	-0-
*09	174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	20406 0	-0-
*10	179893 X	123534	-0-	-56359	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	16923 0	-0-
*11	152370 X	92196	-0-	-60174	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	12161 0	-0-
*12	157449 X	82351	-0-	-75098	-0-	70638	3	11713	9	N	10648	10648 0	-0-
*01	157449 X	65771	-0-	-91678	-0-	56105	3	9666	9	N	8787	8787 0	-0-
*02	134820 X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589 0	-0-
03	123535 X	50054	-0-	-73481	-0-	42031	3	8023	9	N	7294	7294 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 C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668															
M	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
*04	430446 X	202260	-0-	-228186	-0-	170445	3	31815	9	N	28923	28923	0		-0-
*05	183210 X	174927	-0-	-8283	-0-	148046	3	26881	9	N	24437	24437	0		-0-
*06	177300 X	125245	-0-	-52055	-0-	107950	3	17295	9	N	15723	15723	0		-0-
*07	183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	9265	0		-0-
*08	183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	14746	0		-0-
*09	177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	19936	0		-0-
*10	174933 X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	13937	0		-0-
*11	129510 X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	9354	0		-0-
*12	165447 X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202	10202	0		-0-
*01	165447 X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170	8170	0		-0-
*02	149436 X	58947	-0-	-90489	-0-	52075	3	6872	9	N	6247	6247	0		-0-
03	154597 X	60285	-0-	-94312	-0-	52993	3	7292	9	N	6629	6629	0		-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065															
*04	447592 X	216332	-0-	-231260	-0-	183362	3	32970	9	N	29973	29973	0		-0-
*05	195970 X	195970	-0-	-0-	-0-	166325	3	29645	9	N	26950	26950	0		-0-
*06	185190 X	131230	-0-	-53960	-0-	113091	3	18139	9	N	16490	16490	0		-0-
*07	191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	9762	0		-0-
*08	191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	18399	0		-0-
*09	185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	19917	0		-0-
*10	191363 X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	16758	0		-0-
*11	135930 X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	10427	0		-0-
*12	178529 X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102	10102	0		-0-
*01	178529 X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538	7538	0		-0-
*02	161252 X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0		-0-
03	157976 X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643	6643	0		-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401															
*04	436981 X	216169	-0-	-220812	-0-	183767	3	32402	9	N	29456	29456	0		-0-
*05	205855 X	205855	-0-	-0-	-0-	175046	3	30809	9	N	28008	28008	0		-0-
*06	173910 X	156760	-0-	-17150	-0-	135879	3	20881	9	N	18983	18983	0		-0-
*07	179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0		-0-
*08	179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0		-0-
*09	173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0		-0-
*10	179707 X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0		-0-
*11	156750 X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0		-0-
*12	174561 X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028	9028	0		-0-
*01	174561 X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076	7076	0		-0-
*02	157668 X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0		-0-
03	151187 X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113	6113	0		-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162															
*04	306944 X	140713	-0-	-166231	-0-	116119	3	24594	9	N	22358	22358	0		-0-
*05	120323 X	120323	-0-	-0-	-0-	99542	3	20781	9	N	18892	18892	0		-0-
*06	110400 X	89653	-0-	-20747	-0-	73836	3	15817	9	N	14379	14379	0		-0-
*07	114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0		-0-
*08	114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0		-0-
*09	41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0		-0-
*10	114080 X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625	3625	0		-0-
*11	89640 X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698	3698	0		-0-
*12	77469 X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649	3649	0		-0-
*01	77469 X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972	2972	0		-0-
*02	38612 X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649	2649	0		-0-
03	37882 X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775	2775	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	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
*04	0	204784	-0-	204784	620231	29	1	192616	3	N	11035	11035	0	-0-
						12139	9							
*05	0	142023	-0-	142023	762254	12	1	134983	3	N	6389	6389	0	-0-
						7028	9							
*06	0	100271	-0-	100271	862525	95874	3	4397	9	N	3997	3997	0	-0-
*07	936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
*08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0	-0-
*09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0	-0-
*11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
*12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0	-0-
*01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
03	61690 X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9	N	1115	1115	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
*04	0	156056	-0-	156056	477373	20	1	139390	3	N	15133	15133	0	-0-
						16646	9							
*05	0	98157	-0-	98157	575530	8	1	87315	3	N	9849	9849	0	-0-
						10834	9							
*06	0	80567	-0-	80567	656097	72878	3	7689	9	N	6990	6990	0	-0-
*07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0	-0-
*08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0	-0-
*09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0	-0-
*10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0	-0-
*11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0	-0-
*12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0	-0-
*01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0	-0-
*02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0	-0-
03	52576 X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
*04	0	117039	-0-	117039	485643	15	1	103899	3	N	11932	11932	0	-0-
						13125	9							
*05	0	71772	-0-	71772	557415	6	1	62847	3	N	8108	8108	0	-0-
						8919	9							
*06	0	55871	-0-	55871	613286	48928	3	6943	9	N	6312	6312	0	-0-
*07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
*08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0	-0-
*09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0	-0-
*10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0	-0-
*11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0	-0-
*12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0	-0-
*01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0	-0-
*02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
03	43648 X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9	N	2537	2537	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 ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
M	ALLOW	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
*04	0	171525	-0-	171525	559586	24	1	161668	3	N	8939	8939	0	-0-
						9833	9							
*05	0	112536	-0-	112536	672122	10	1	106742	3	N	5258	5258	0	-0-
						5784	9							
*06	0	81240	-0-	81240	753362	77513	3	3727	9	N	3388	3388	0	-0-
*07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0	-0-
*08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0	-0-
*09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0	-0-
*10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0	-0-
*11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0	-0-
*12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0	-0-
*01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0	-0-
*02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-
03	52359 X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9	N	1055	1055	0	-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614														
*04	0	139354	-0-	139354	528330	19	1	131590	3	N	7041	7041	0	-0-
						7745	9							
*05	0	92990	-0-	92990	621320	8	1	88540	3	N	4038	4038	0	-0-
						4442	9							
*06	0	65681	-0-	65681	687001	63017	3	2664	9	N	2422	2422	0	-0-
*07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0	-0-
*08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0	-0-
*10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-
*12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-
*01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0	-0-
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0	-0-
03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0	-0-
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186														
*04	0	247057	-0-	247057	671771	35	1	233100	3	N	12656	12656	0	-0-
						13922	9							
*05	0	194135	-0-	194135	865906	17	1	183978	3	N	9218	9218	0	-0-
						10140	9							
*06	0	145987	-0-	145987	1011893	138784	3	7203	9	N	6548	6548	0	-0-
*07	1114622 X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
*08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0	-0-
*09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
*10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-
*11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0	-0-
*12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0	-0-
*01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0	-0-
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 13422 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	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	-0-
03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	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 #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 13325 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	* 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	171656	-0-	171656	171656	141922	3	29734 9	N	27031	27031 0	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 13311 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	338224	-0-	338224	338224	276503	3	61721 9	N	56110	56109 0 1 8	-0-
03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654 9	N	65140	65140 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 07/31/2024 TOTAL DEPTH 13389 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	173892	-0-	173892	173892	142005	3	31887 9	N	28988	28987 0 1 8	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 13306 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	154745	-0-	154745	154745	125388	3	29357 9	N	26688	26688 0	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 299023 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 13359 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	155600	-0-	155600	155600	124448	3	31152 9	N	28320	28319 0 1 8	-0-
03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218 9	N	32016	32016 0	-0-
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 299055 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13416 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	342475	-0-	342475	342475	280047	3	62428 9	N	56753	56753 0	-0-
03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505 9	N	63186	63186 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
CWR MANAGEMENT LLC 195786													
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674													
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1851	3	166	9	N	151	187	99
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	526	1	1618	3	N	155	192	62
						171	9						
*12	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	1016	1	1493	3	N	177		239
						195	9						
01	2821 X	2421	-0-	-400	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	205
						164	9						
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	207
						177	9						
*03	2697 X	2515	-0-	-182	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	149
						139	9						

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987													
10	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	634	1	1800	3	Y	172	173	234
						189	9						
11	2610 X	2450	-0-	-160	-0-	605	1	1643	3	Y	184	181	237
						202	9						
*12	2635 X	2450	-0-	-185	-0-	622	1	1621	3	Y	188	185	240
						207	9						
01	2635 X	2213	-0-	-422	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	246
						219	9						
02	2380 X	1915	-0-	-465	-0-	487	1	1251	3	Y	161	185	222
						177	9						
*03	2635 X	2113	-0-	-522	-0-	458	1	1446	3	Y	190	190	222
						209	9						

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968													
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	301	1	273	3	N	88	183	123
						97	9						
11	780 N	727	-0-	-53	-0-	175	1	465	3	N	79		202
						87	9						
*12	651 N	591	-0-	-60	-0-	153	1	338	3	N	91		293
						100	9						
01	682 N	599	-0-	-83	-0-	464	1	101	3	N	31	196	128
						34	9						
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1104	3	72	9	N	65		193
*03	651 N	500	-0-	-151	-0-	108	1	317	3	N	68		261
						75	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264227	COMPL.	DATE 01/19/2012	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13664	- 18953					
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	1116 N	842	-0-	-0-	-274	-0-		238 76 9	1	528	3	N	69	174	1			23
11	990 N	557	-0-	-0-	-433	-0-		153 46 9	1	358	3	N	42					65
*12	744 N	707	-0-	-0-	-37	-0-		233 24 9	1	450	3	N	22					87
01	837 N	656	-0-	-0-	-181	-0-		464 52 9	1	140	3	N	47					134
02	532 N	374	-0-	-0-	-158	-0-		363 64 9	3	11	9	N	10					144
*03	713 N	634	-0-	-0-	-79	-0-		126 64 9	1	444	3	N	58					202
LESKE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 264465	COMPL.	DATE 10/13/2011	TOTAL	DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531					
10	868 N	476	-0-	-0-	-392	-0-		210 18 9	1	248	3	Y	16					75
11	660 N	542	-0-	-0-	-118	-0-		217 37 9	1	288	3	Y	34					109
*12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-		223 32 9	1	360	3	Y	29					138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		199 46 9	1	297	3	Y	42					180
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-		214 55 9	1	337	3	Y	50	184	1			46
*03	806 N	655	-0-	-0-	-151	-0-		198 35 9	1	422	3	Y	32					78
OEHLKE A				WELL #:	1H <th>RRCID</th> <th>-> 265235</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 07/15/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 13556</th> <th>PERF.13563</th> <th>- 18289</th> <th></th>	RRCID	-> 265235	COMPL.	DATE 07/15/2011	TOTAL	DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
WALLIS A				WELL #:	1H <th>RRCID</th> <th>-> 265660</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 05/02/2012</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 13725</th> <th>PERF.14027</th> <th>- 17743</th> <th></th>	RRCID	-> 265660	COMPL.	DATE 05/02/2012	TOTAL	DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743					
10	2139 N	1085	-0-	-0-	-1054	-0-		991 103 9	3	94	9	N	85					236
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-		2217 440 1	3	84	9	N	76	195	1			117
*12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	-0-		2170 103 9	3	53	9	N	48					165
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-		2006 113 9	3	64	9	N	58					223
02	2156 N	1873	-0-	-0-	-283	-0-		1808 98 9	3	65	9	N	59	188	1			94
*03	2170 N	1647	-0-	-0-	-523	-0-		1633 101 9	3	14	9	N	13					107
J-HERMANN D				WELL #:	1H <th>RRCID</th> <th>-> 265750</th> <th>COMPL.</th> <th>DATE 10/20/2011</th> <th>TOTAL</th> <th>DEPTH 13617</th> <th>PERF.13695</th> <th>- 17692</th> <th></th>	RRCID	-> 265750	COMPL.	DATE 10/20/2011	TOTAL	DEPTH 13617	PERF.13695	- 17692					
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-		605 103 9	1	896	3	N	94					203
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-		440 103 9	1	795	3	N	94	196	1			101
*12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-		552 113 9	1	847	3	N	103					204
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		552 98 9	1	95	9	N	86	197	1			93
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-		276 98 9	1	465	3	N	89					182
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-		400 101 9	1	616	3	N	92	194	1			80

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 #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	1396	1	384	3	Y	2360	2254	1	325
						2596	9							
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	3588	1	210	3	Y	2113	2105	1	333
						2324	9							
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6004	1	91	3	Y	492	721	1	104
						541	9							
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6491	1	44	3	Y	850	752	1	202
						935	9							
*12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789	1	282	9	Y	256	422	1	36
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	1			Y	-0-	28	1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
*08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779	1	221	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2041	1	137	3	Y	-0-			-0-
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 B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
10	2976 N	2579	-0-	-397	-0-	2351	3	228	9	N	207	189	1	111
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2280	3	233	9	N	212	192	1	131
*12	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2379	3	239	9	N	217	189	1	159
01	2573 N	2194	-0-	-379	-0-	1955	3	239	9	N	217	197	1	179
02	2352 N	2196	-0-	-156	-0-	1975	3	221	9	N	201	168	1	212
*03	2604 N	2440	-0-	-164	-0-	2379	3	61	9	N	55	190	1	77
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
10	1085 N	810	-0-	-275	-0-	731	3	79	9	N	72			108
11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	649	3	79	9	N	72			180
*12	1023 N	734	-0-	-289	-0-	672	3	62	9	N	56	180	1	54
01	806 N	100	-0-	-706	-0-	15	3	85	9	N	77			131
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	680	3	87	9	N	79	182	1	28
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1144	3	99	9	N	90			118
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	18	1	911	3	N	116	190	1	84
						128	9							
11	930 N	627	-0-	-303	-0-	10	1	540	3	N	70			154
						77	9							
*12	930 N	859	-0-	-71	-0-	9	1	733	3	N	106			260
						117	9							
01	1054 N	331	-0-	-723	-0-	28	1	270	3	N	30	189	1	101
						33	9							
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	12	1	810	3	N	120			221
						132	9							
*03	1023 N	971	-0-	-52	-0-	8	1	844	3	N	108	191	1	138
						119	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979															
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	961 N	714	-0-	-247	-0-	301	1	379	3	N	31				232
						34	9								
11	870 N	476	-0-	-394	-0-	153	1	287	3	N	33	190	1		75
						36	9								
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	153	1	429	3	N	54				129
						59	9								
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	464	1	147	3	N	16				145
						18	9								
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	268	3	55	9	N	50				195
*03	744 N	551	-0-	-193	-0-	130	1	390	3	N	28				223
						31	9								
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325															
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1356	1	2381	3	N	103				211
						113	9								
11	3480 X	2441	-0-	-1039	-0-	1038	1	1292	3	N	101	186	1		126
						111	9								
*12	3224 X	2338	-0-	-886	-0-	1080	1	1157	3	N	92				218
						101	9								
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	1145	1	1372	3	N	83	171	1		130
						91	9								
02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-	1110	1	144	3	N	40				170
						44	9								
*03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	444	1	1103	3	N	124	183	1		111
						136	9								
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
10	2945 X	1717	-0-	-1228	-0-	1557	3	160	9	N	145	190	1		201
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2487	3	232	9	N	211	178	1		234
*12	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2730	3	240	9	N	218	190	1		262
01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	1205	3	176	9	N	160	195	1		227
02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-	1658	3	188	9	N	171	192	1		206
*03	2945 X	1304	-0-	-1641	-0-	1143	3	161	9	N	146	178	1		174
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616															
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	267	1	692	3	N	136	188	1		133
						150	9								
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	690	3	N	143	190	1		86
						157	9								
*12	3100 N	3194	-0-	94	94	226	1	2552	3	N	378	373	1		91
						416	9								
*01	1130 N	1036	-0-	-94	-0-	464	1	487	3	N	77				168
						85	9								
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	277	1	2150	3	N	308	382	1		94
						339	9								
*03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	138	1	1909	3	N	257	184	1		167
						283	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733																
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	1116 N	768	-0-	-348	-0-	228	1	540	3	N	-0-					183
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	203	1	563	3	N	176	194	1			165
						194	9									
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	255	1	722	3	N	-0-					165
01	775 N	621	-0-	-154	-0-	329	1	292	3	N	-0-					165
02	896 N	727	-0-	-169	-0-	207	1	399	3	N	110	191	1			84
						121	9									
*03	961 N	741	-0-	-220	-0-	88	1	610	3	N	39					123
						43	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-

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931																
10	2449 N	1680	-0-	-769	-0-	153	1	1352	3	N	159	177	1			40
						175	9									
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	238	1	1123	3	N	95					135
						105	9									
*12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	187	1	1348	3	N	192	186	1			141
						211	9									
01	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	481	1	874	3	N	50					191
						55	9									
02	1372 N	910	-0-	-462	-0-	810	3	100	9	N	91	189	1			93
*03	2015 N	734	-0-	-1281	-0-	656	3	78	9	N	71					164

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
FRIEDEL B														
WELL #: 1H										RRCID -> 267921		COMPL. DATE 01/29/2012		
MONTHLY STATUS										TOTAL DEPTH 13439		PERF.13719 - 16678		
CUMU STATUS										DISPOSITIONS		DISPOSITIONS		
AMT UNDERAGE										AMT CODE		AMT CODE		
EOM BALANCE														
10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	323	1	416	3	N	28			102
11	900 N	563	-0-	-337	-0-	31	9	315	3	N	60			162
*12	775 N	717	-0-	-58	-0-	182	1	502	3	N	56			218
01	775 N	673	-0-	-102	-0-	66	9	185	3	N	22			240
02	532 N	526	-0-	-6	-0-	153	1	69	9	N	63	189	1	114
*03	713 N	645	-0-	-68	-0-	62	9	451	3	N	57			171
						464	1							
						24	9							
						457	3							
						131	1							
						63	9							
HODGE A										WELL #: 1H		RRCID -> 267978		
												COMPL. DATE 11/29/2011		
												TOTAL DEPTH 13529		
												PERF.13844 - 18349		
10	83 X	83	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	32	38	1	2
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	35	9	20	3	Y	26	25	1	3
*12	32 X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	9	Y	27	23	1	3
01	16 X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	12	9	Y	11	13	1	1
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	64	58	1	7
*03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	9	Y	15	20	1	2
MOC C										WELL #: 1H		RRCID -> 268019		
												COMPL. DATE 03/08/2012		
												TOTAL DEPTH 13851		
												PERF.13999 - 18477		
10	2263 X	262	-0-	-2001	-0-	233	3	29	9	N	26			270
11	1620 X	233	-0-	-1387	-0-	201	3	32	9	N	29	190	1	109
*12	1333 X	295	-0-	-1038	-0-	256	3	39	9	N	35			144
01	1333 X	494	-0-	-839	-0-	488	3	6	9	N	5			149
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1343	3	6	9	N	5			154
*03	279 X	188	-0-	-91	-0-	156	3	32	9	N	29			183
MOC B										WELL #: 1H		RRCID -> 268024		
												COMPL. DATE 03/28/2012		
												TOTAL DEPTH 13794		
												PERF.14094 - 18190		
10	2790 X	1462	-0-	-1328	-0-	1386	3	76	9	N	69	196	1	70
11	840 X	718	-0-	-122	-0-	657	3	61	9	N	55			125
*12	3906 X	764	-0-	-3142	-0-	717	3	47	9	N	43			168
01	3906 X	409	-0-	-3497	-0-	319	3	90	9	N	82			250
02	3528 X	512	-0-	-3016	-0-	481	3	31	9	N	28			278
*03	1457 X	188	-0-	-1269	-0-	188	3	-0-		N	-0-	194	1	84
SCHROEDER A										WELL #: 1H		RRCID -> 268026		
												COMPL. DATE 03/11/2012		
												TOTAL DEPTH 13282		
												PERF.13400 - 18460		
10	1798 N	1572	-0-	-226	-0-	323	1	1038	3	N	192	194	1	45
11	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	211	9	875	3	N	136			181
*12	1488 N	1064	-0-	-424	-0-	175	1	749	3	N	152	186	1	147
01	1581 N	1008	-0-	-573	-0-	150	9	458	3	N	63			210
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	148	1	1111	3	N	121	196	1	135
*03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	167	9							279
						481	1							
						69	9							
						266	1							
						133	9							
						123	1							
						158	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
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
*04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4311	3	242	9	N	220	454	1	-0-
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
*06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-
*07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
*08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-			-0-
*09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-			-0-
*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	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
10	1302 N	996	-0-	-306	-0-	165	1	831	3	N	-0-			151
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	457	3	N	550	584	1	117
						605	9							
*12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	369	1	965	3	N	98			215
						108	9							
01	992 N	557	-0-	-435	-0-	464	1	91	3	N	2			217
						2	9							
02	1064 N	892	-0-	-172	-0-	756	3	136	9	N	124	188	1	153
*03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	34	1	784	3	N	76			229
						84	9							
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	167	1	631	3	Y	227	225	1	27
						250	9						1	8
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	133	1	465	3	Y	242	245	1	24
						266	9							
*12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	148	1	242	3	Y	257	262	1	19
						283	9							
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	258	255	1	22
						284	9							
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	230	235	1	17
						253	9							
*03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	137	1	346	3	Y	244	245	1	16
						268	9							
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881														
10	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	3	Y	1056	1042	1	127
						1162	9							
11	8670 X	8459	-0-	-211	-0-	1012	1	6304	3	Y	1039	1054	1	112
						1143	9							
12	8959 X	8227	-0-	-732	-0-	1123	1	5838	3	Y	1151	1167	1	96
						1266	9							
01	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	1	99
						1217	9							
02	7728 X	7312	-0-	-416	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	1	97
						1322	9							
*03	8556 X	7719	-0-	-837	-0-	647	1	5907	3	Y	1059	1074	1	82
						1165	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 #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
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	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1046	1	6161	3	Y	1070	1066	1		123
						1177	9								
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	901	1	5653	3	Y	969	989	1		103
						1066	9								
12	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	1000	1	5174	3	Y	866	889	1		80
						953	9								
01	8184 X	7232	-0-	-952	-0-	1029	1	5301	3	Y	820	824	1		76
						902	9								
02	7392 X	6063	-0-	-1329	-0-	808	1	4201	3	Y	958	955	1		79
						1054	9								
*03	8184 X	7141	-0-	-1043	-0-	557	1	5522	3	Y	965	969	1		75
						1062	9								
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	829	1	4601	3	Y	1128	1123	1		113
						1241	9								
11	6960 X	6314	-0-	-646	-0-	731	1	4308	3	Y	1159	1163	1		109
						1275	9								
12	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	812	1	4159	3	Y	1226	1250	1		85
						1349	9								
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	836	1	4053	3	Y	998	997	1		86
						1098	9								
02	5404 X	4795	-0-	-609	-0-	621	1	3148	3	Y	933	945	1		74
						1026	9								
*03	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	522	1	4329	3	Y	1091	1089	1		76
						1200	9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063															
10	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1331	1	7937	3	Y	1400	1388	1		158
						1540	9								
11	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1151	1	7381	3	Y	1369	1386	1		141
						1506	9								
12	10199 X	9404	-0-	-795	-0-	1278	1	6561	3	Y	1423	1450	1		114
						1565	9								
01	11470 X	9709	-0-	-1761	-0-	1316	1	7050	3	Y	1221	1225	1		110
						1343	9								
02	9772 X	7657	-0-	-2115	-0-	1035	1	5977	3	Y	586	634	1		62
						645	9								
*03	10819 X	9749	-0-	-1070	-0-	680	1	7255	3	Y	1649	1594	1		117
						1814	9								
HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678															
10	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	312	1	27446	3	Y	1533	1612	1		100
						1686	9								
11	34590 X	28524	-0-	-6066	-0-	324	1	26158	3	Y	1856	1759	1		197
						2042	9								
*12	34007 X	28421	-0-	-5586	-0-	328	1	26040	3	Y	1866	1805	1		258
						2053	9								
01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	573	1	23768	3	Y	1757	1898	1		117
						1933	9								
*02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-	894	1	22432	3	Y	1720	1657	1		180
						1892	9								
*03	29481 X	26154	-0-	-3327	-0-	24262	3	1892	9	Y	1720	1657	1		243

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 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
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	21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	234 1	20583 3	Y		934	986 1			61
11	26550 X	21483	-0-	-5067	-0-	1027 9								
*12	26071 X	21261	-0-	-4810	-0-	247 1	19952 3	Y		1167	1104 1			124
01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	1284 9								
*02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	250 1	19728 3	Y		1166	1129 1			161
*03	22196 X	18735	-0-	-3461	-0-	1283 9								
						437 1	17335 3	Y		1080	1169 1			72
						1188 9								
						677 1	16959 3	Y		1119	1074 1			117
						1231 9								
						36 1	17530 3	Y		1063	1030 1			150
						1169 9								
HODGE A - LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 291865 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872														
10	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	274 1	24078 3	Y		1459	1484 1			95
11	32700 X	25507	-0-	-7193	-0-	1605 9								
*12	33790 X	28453	-0-	-5337	-0-	291 1	23417 3	Y		1635	1556 1			174
01	30597 X	24846	-0-	-5751	-0-	1799 9								
*02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	295 1	26391 3	Y		1606	1558 1			222
*03	28303 X	25763	-0-	-2540	-0-	1767 9								
						515 1	22617 3	Y		1558	1676 1			104
						1714 9								
						921 1	22872 3	Y		1556	1497 1			163
						1712 9								
						68 1	24052 3	Y		1494	1446 1			211
						1643 9								
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	60 1	5196 3	Y		683	716 1			44
11	8070 X	5858	-0-	-2212	-0-	751 9								
*12	8060 X	5590	-0-	-2470	-0-	62 1	4941 3	Y		777	738 1			83
01	7595 X	4842	-0-	-2753	-0-	855 9								
*02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	63 1	4771 3	Y		687	675 1			95
*03	6045 X	4123	-0-	-1922	-0-	756 9								
						111 1	3953 3	Y		707	755 1			47
						778 9								
						160 1	3115 3	Y		498	493 1			52
						548 9								
						45 1	3746 3	Y		302	311 1			43
						332 9								
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	333 1	29019 3	Y		1404	1463 1			91
11	36780 X	29694	-0-	-7086	-0-	1544 9								
*12	36208 X	29793	-0-	-6415	-0-	345 1	27552 3	Y		1634	1551 1			174
01	35123 X	27589	-0-	-7534	-0-	1797 9								
*02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	349 1	27656 3	Y		1625	1574 1			225
*03	30907 X	26640	-0-	-4267	-0-	1788 9								
						610 1	25278 3	Y		1546	1668 1			103
						1701 9								
						956 1	23626 3	Y		1562	1502 1			163
						1718 9								
						65 1	24857 3	Y		1562	1504 1			221
						1718 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478															
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	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	1330	1	15408	3	Y	2471	2452	0		79
11	22350 X	17580	-0-	-4770	-0-	2718	9	14229	3	Y	1927	1852	0		154
12	22196 X	17247	-0-	-4949	-0-	1231	1	13840	3	Y	1919	1756	0	190 1	127
01	18631 X	16563	-0-	-2068	-0-	2120	9	12953	3	Y	2206	2000	0	144 1	189
*02	16828 X	14070	-0-	-2758	-0-	1296	1	11095	3	Y	1743	1617	0	155 1	160
*03	18631 X	15708	-0-	-2923	-0-	2111	9	12124	3	Y	2143	2060	0		243
						1183	1								
						2427	9								
						1058	1								
						1917	9								
						1227	1								
						2357	9								
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563															
*08 DLQ G-10	59947	-0-	59947	126878		465	1	57128	3	Y	2140	2137	0	3 8	-0-
09	177655 X	50777	-0-	-126878	-0-	2354	9	48222	3	Y	1914	1914	0		-0-
10	52624 X	52624	-0-	-0-	-0-	450	1	49552	3	Y	2370	2370	0		-0-
11	71370 X	44737	-0-	-26633	-0-	2105	9	40765	3	Y	1998	1998	0		-0-
*12	66929 X	37610	-0-	-29319	-0-	465	1	36419	3	Y	660	334	0	280 1	46
01	58900 X	36569	-0-	-22331	-0-	726	9	34593	3	Y	1374	1370	0	35 1	15
02	47544 X	33367	-0-	-14177	-0-	465	1	30780	3	Y	1415	1129	0	260 1	41
*03	52638 X	33965	-0-	-18673	-0-	1511	9	32324	3	Y	1069	1040	0	57 1	13
						1030	1								
						1557	9								
						465	1								
						1176	9								
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990															
*08 DLQ G-10	55131	-0-	55131	115848		465	1	51660	3	Y	2733	2730	0	3 8	-0-
09	162314 X	46466	-0-	-115848	-0-	3006	9	43487	3	Y	2299	2299	0		-0-
10	47605 X	47605	-0-	-0-	-0-	450	1	44559	3	Y	2346	2346	0		-0-
11	63750 X	40489	-0-	-23261	-0-	2529	9	36533	3	Y	2152	2152	0		-0-
*12	60729 X	35937	-0-	-24792	-0-	465	1	32946	3	Y	2296	2189	0	92 1	15
01	55118 X	34107	-0-	-21011	-0-	2526	9	31385	3	Y	2052	2047	0	12 1	8
02	43372 X	31254	-0-	-12118	-0-	465	1	28182	3	Y	1933	1650	0	251 1	40
*03	47616 X	32888	-0-	-14728	-0-	2257	9	30712	3	Y	1555	1526	0	56 1	13
						946	1								
						2126	9								
						465	1								
						1711	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LANE A-LANE B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 295651														
COMPL. DATE 01/13/2024														
TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
CNTY: DE WITT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*08	DLQ G-10	51747	-0-	51747	106056	465 1	48621 3	Y		2419	2416 0	3 8		-0-
09	151648 X	45592	-0-	-106056	-0-	2661 9	42964 3	Y		1980	1980 0			-0-
10	35864 X	35864	-0-	-0-	-0-	450 1	33742 3	Y		1506	1506 0			-0-
11	58260 X	39755	-0-	-18505	-0-	2178 9	36651 3	Y		1723	1723 0			-0-
*12	54312 X	35435	-0-	-18877	-0-	465 1	32925 3	Y		1859	1772 0	75 1		12
01	51739 X	33340	-0-	-18399	-0-	2045 9	30951 3	Y		1749	1745 0	10 1		6
02	42560 X	30660	-0-	-11900	-0-	465 1	27924 3	Y		1638	1358 0	246 1		40
*03	41075 X	31100	-0-	-9975	-0-	1924 9	29207 3	Y		1298	1228 0	78 1		32
						934 1								
						1802 9								
						465 1								
						1428 9								
LANE A-LANE B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 295652														
COMPL. DATE 01/13/2024														
TOTAL DEPTH 13874 PERF.13555 - 23758														
*08	DLQ G-10	63452	-0-	63452	128764	465 1	59918 3	Y		2790	2787 0	3 8		-0-
09	184833 X	56069	-0-	-128764	-0-	3069 9	52973 3	Y		2405	2405 0			-0-
10	51097 X	51097	-0-	-0-	-0-	450 1	48232 3	Y		2182	2182 0			-0-
11	70650 X	50182	-0-	-20468	-0-	2646 9	46227 3	Y		2022	2022 0			-0-
*12	65317 X	46798	-0-	-18519	-0-	465 1	44086 3	Y		2043	1938 0	90 1		15
01	63457 X	43890	-0-	-19567	-0-	2400 9	41414 3	Y		1828	1825 0	11 1		7
02	52332 X	38274	-0-	-14058	-0-	1731 1	35038 3	Y		1870	1559 0	274 1		44
*03	51863 X	33155	-0-	-18708	-0-	2224 9	31089 3	Y		1455	1328 0	114 1		57
						465 1								
						2247 9								
						2011 9								
						1179 1								
						2057 9								
						1601 9								
LANE A														
WELL #: 5H RRCID -> 295665														
COMPL. DATE 01/20/2024														
TOTAL DEPTH 13863 PERF.13525 - 22756														
*08	DLQ G-10	75104	-0-	75104	156246	465 1	72023 3	Y		2378	2374 0	4 8		-0-
09	221763 X	65517	-0-	-156246	-0-	2616 9	62681 3	Y		2169	2169 0			-0-
10	59197 X	59197	-0-	-0-	-0-	450 1	55731 3	Y		2728	2728 0			-0-
11	86850 X	59465	-0-	-27385	-0-	2386 9	55323 3	Y		1951	1951 0			-0-
*12	81127 X	55306	-0-	-25821	-0-	465 1	51984 3	Y		2597	2097 0	430 1		70
01	71393 X	51306	-0-	-20087	-0-	2857 9	48842 3	Y		1817	1810 0	54 1		23
02	61152 X	44901	-0-	-16251	-0-	465 1	40833 3	Y		2456	1519 0	827 1		133
*03	61442 X	43963	-0-	-17479	-0-	1999 9	41716 3	Y		1620	1513 0	192 1		48
						1366 1								
						2702 9								
						465 1								
						1782 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-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 295666	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	-	18482
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	DLQ G-10	35023	-0-	35023	74704	465	1	31942	3	Y	2378	2376	0	2	8
						2616	9								-0-
09	103731 X	29027	-0-	-74704	-0-	450	1	26355	3	Y	2020	2020	0		-0-
						2222	9								
10	27711 X	27711	-0-	-0-	-0-	465	1	25263	3	Y	1803	1803	0		-0-
						1983	9								
11	42900 X	32305	-0-	-10595	-0-	890	1	29557	3	Y	1689	1689	0		-0-
						1858	9								
*12	39680 X	36461	-0-	-3219	-0-	465	1	33357	3	Y	2399	2034	0	314	1
						2639	9								51
01	35030 X	34208	-0-	-822	-0-	465	1	31731	3	Y	1829	1825	0	40	1
						2012	9								15
02	30156 X	29764	-0-	-392	-0-	889	1	26872	3	Y	1821	1534	0	261	1
						2003	9								41
*03	37975 X	29142	-0-	-8833	-0-	465	1	26749	3	Y	1753	1700	0	70	1
						1928	9								24
GAIDA A-MOC B SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 297876	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13779	PERF.13750	-	23019
10	873522 X	527997	-0-	-345525	-0-	356	1	490613	3	Y	33662	33625	0	16	8
						37028	9								51
11	575730 X	394829	-0-	-180901	-0-	313	1	367745	3	Y	24337	24313	0	35	1
						26771	9								40
*12	594921 X	460073	-0-	-134848	-0-	314	1	429717	3	Y	27311	27219	0	61	1
						30042	9								55
01	527992 X	424322	-0-	-103670	-0-	275	1	394726	3	Y	26655	26650	0	27	1
						29321	9								33
02	476896 X	366673	-0-	-110223	-0-	420	1	344593	3	Y	19691	19683	0	38	1
						21660	9								3
*03	527992 X	431947	-0-	-96045	-0-	338	1	411055	3	Y	18685	18551	0	94	1
						20554	9								43
MOC A-MOC B SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 297877	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13820	PERF.13600	-	22892
10	816236 X	488783	-0-	-327453	-0-	339	1	463619	3	Y	22568	22543	0	15	8
						24825	9								24
11	447480 X	419019	-0-	-28461	-0-	298	1	399035	3	Y	17896	17884	0	17	1
						19686	9								19
*12	462396 X	446144	-0-	-16252	-0-	344	1	428886	3	Y	15376	15325	0	28	1
						16914	9								26
01	462396 X	316564	-0-	-145832	-0-	301	1	304025	3	Y	11125	11121	0	13	1
						12238	9								17
02	417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420	1	227341	3	Y	8363	7816	0	379	1
						9199	9								185
*03	462396 X	207702	-0-	-254694	-0-	370	1	199015	3	Y	7561	6673	0	787	1
						8317	9								286
MOC A-MOC B SA 5				WELL #:	5H	RRCID	-> 297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.13950	-	21473
10	799888 X	469032	-0-	-330856	-0-	331	1	446824	3	Y	19888	19823	0	15	8
						21877	9								110
11	459570 X	333977	-0-	-125593	-0-	290	1	320139	3	Y	12316	12259	0	76	1
						13548	9								91
*12	474889 X	368907	-0-	-105982	-0-	279	1	355332	3	Y	12087	11848	0	153	1
						13296	9								164
01	469030 X	264100	-0-	-204930	-0-	244	1	255229	3	Y	7843	7746	0	82	1
						8627	9								179
02	423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420	1	200589	3	Y	6846	6710	0	269	1
						7531	9								46
*03	469030 X	174603	-0-	-294427	-0-	300	1	168486	3	Y	5288	5288	0	46	1
						5817	9								-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MOC A-MOC B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639																		
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	760758 X	466781	-0-	-293977	-0-			441569	3	25212	9	Y	22920	22862	0	14	8	92
11	400050 X	347080	-0-	-52970	-0-			329529	3	17551	9	Y	15955	15905	0	64	1	78
*12	413385 X	386839	-0-	-26546	-0-			371333	3	15506	9	Y	14096	13861	0	139	1	160
01	466767 X	285305	-0-	-181462	-0-			272307	3	12998	9	Y	11816	11703	0	80	1	193
02	421596 X	216140	-0-	-205456	-0-			207190	3	8950	9	Y	8136	8094	0	221	1	14
*03	466767 X	189548	-0-	-277219	-0-			181635	3	7913	9	Y	7194	7194	0	14	1	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162																		
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201																		
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-							Y	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					98
03	0 N	-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	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-							Y	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					63
03	0 N	-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	248 N	111	-0-	-137	-0-			109	3	2	4	N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					100
12	124 N	40	-0-	-84	-0-			27	3	13	9	N	12	71	1			41
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							N	-0-					41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					41

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444																		
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-							Y	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					87
03	0 N	-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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-							Y	-0-	8	1			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-			1081	3	13	4	Y	140	128	1			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			154	9			Y	17	23	1			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	6	1			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	4			N	-0-			107
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			107
12	1333 X	169	-0-	-1164	-0-	155	3	14	9	N	13			120
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			120
02	112 X	102	-0-	-10	-0-	91	3	11	9	N	10			130
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			130
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			255
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			255
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
03	0 X	-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	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2503	3	13	4	Y	117	110	1	27
						129	9							
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1887	3	9	4	Y	98	94	1	31
						108	9							
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2380	3	10	4	Y	86	110	1	7
						95	9							
01	2077 N	812	-0-	-1265	-0-	759	3	6	4	Y	43	35	1	15
						47	9							
02	1876 N	1192	-0-	-684	-0-	1037	3	11	4	Y	131	115	1	31
						144	9							
03	2077 N	72	-0-	-2005	-0-	38	3	2	4	Y	29	44	1	16
						32	9							
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3934					Y	-0-	26	1	-0-
11	3934 X	-0-	-0-	-3934	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	1984 X	263	-0-	-1721	-0-	18	4	245	9	Y	223	187	1	36
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3243	3	24	4	Y	253	278	1	11
						278	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1	4
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	4	Y	47	29	1	22
						52	9							
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	4	Y	68	55	1	35
						75	9							
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1848	3	7	4	Y	45	59	1	21
						50	9							
01	2480 N	59	-0-	-2421	-0-	6	4	53	9	Y	48	61	1	8
02	2212 N	442	-0-	-1770	-0-	346	3	7	4	Y	81	85	1	4
						89	9							
03	1891 N	1483	-0-	-408	-0-	1451	3	6	4	Y	24	2	1	26
						26	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 201

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. ADAMEK UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 253162 1H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT						
						RRCID ->	274673	COMPL.	DATE	06/22/2014	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	17911	-	18862		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
COLLE UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	276648	COMPL.	DATE	01/07/2015	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13572	-	18663	
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	X	-0-	-0-	-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	5828	X	4429	-0-	-1399	-0-	3948	3	38	4	Y	403	433	1					52
							443	9											
11	5640	X	4919	-0-	-721	-0-	4446	3	38	4	Y	395	346	1	1	8			100
							435	9											
12	5828	X	4745	-0-	-1083	-0-	4272	3	42	4	Y	392	397	1	1	8			94
							431	9											
01	5363	X	3866	-0-	-1497	-0-	3507	3	30	4	Y	299	248	1					145
							329	9											
02	4592	X	4289	-0-	-303	-0-	3753	3	43	4	Y	448	556	1					37
							493	9											
03	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4146	3	36	4	Y	364	359	1	1	8			41
							400	9											
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION ORO NEGRO UNIT 2			301287 WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL.	DATE	12/20/2011	TOTAL	DEPTH	12355	PERF.	12870	-	16843		
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	12	1	11	2	N	353	323	1					121
							388	9											
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	11	1	7	2	N	349	320	1					150
							384	9											
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	330	391	1					89
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	396	393	1					92
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	321	285	1					128
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	361	1					126
MARATHON OIL EF LLC CHARLES RIEDESEL 01			525398 WELL #:		1	RRCID ->	256547	COMPL.	DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.	14061	-	18050		
10	1116	N	951	-0-	-165	-0-	162	1	771	3	Y	16	16	0					-0-
							18	9											
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-	177	1	689	3	Y	7	7	0					-0-
							8	9											
12	1054	N	839	-0-	-215	-0-	175	1	639	3	Y	23	23	0					-0-
							25	9											
*01	961	N	121	-0-	-840	-0-	9	1	45	3	Y	61	61	0					-0-
							67	9											
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	94	1	441	3	Y	167	167	0					-0-
							184	9											
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	175	1	696	3	Y	370	370	0					-0-
							407	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	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		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 #: 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-				-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 13418 PERF.13570 - 17212								
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-	
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	212 X		212	-0-	-0-	-0-	144	3	68	9	Y	62	62	0				-0-		
11	264 X		264	-0-	-0-	-0-	188	3	76	9	Y	69	69	0				-0-		
12	363 X		363	-0-	-0-	-0-	309	3	54	9	Y	49	49	0				-0-		
*01	419 X		419	-0-	-0-	-0-	314	3	105	9	Y	95	95	0				-0-		
02	70 X		70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	1	0				-0-		
03	27 X		27	-0-	-0-	-0-	19	3	8	9	Y	7	7	0				-0-		
JOHNSON 01			WELL #: 2			RRCID -> 260237			COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032								
10	2509 X		2509	-0-	-0-	-0-	2411	3	98	9	N	89	89	0				-0-		
11	2476 X		2476	-0-	-0-	-0-	2388	3	88	9	N	80	80	0				-0-		
12	2744 X		2744	-0-	-0-	-0-	2635	3	109	9	N	99	99	0				-0-		
*01	1240 X		945	-0-	-295	-0-	904	3	41	9	N	37	37	0				-0-		
02	1534 X		1534	-0-	-0-	-0-	1466	3	68	9	N	62	62	0				-0-		
03	3100 N		3359	-0-	259	259	3152	3	207	9	N	188	188	0				-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 13358		PERF.13538 - 19280							
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	868 N	836	-0-	-32	-0-			34	1	680	3	Y	111	111	0			-0-	
								122	9										
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-			25	1	682	3	Y	96	96	0			-0-	
								106	9										
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-			28	1	749	3	Y	111	111	0			-0-	
								122	9										
*01	837 N	496	-0-	-341	-0-			19	1	401	3	Y	69	69	0			-0-	
								76	9										
02	756 N	543	-0-	-213	-0-			20	1	458	3	Y	59	59	0			-0-	
								65	9										
03	899 N	600	-0-	-299	-0-			32	1	482	3	Y	78	78	0			-0-	
								86	9										
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372 N	298	-0-	-74	-0-			288	3	10	9	Y	9	9	0			-0-	
11	240 N	153	-0-	-87	-0-			141	3	12	9	Y	11	11	0			-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-			733	3	20	9	Y	18	18	0			-0-	
*01	310 N	139	-0-	-171	-0-			135	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-			607	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
03	744 N	523	-0-	-221	-0-			514	3	9	9	Y	8	8	0			-0-	
DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104							
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-			74	3			Y	-0-					-0-	
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-			30	3			Y	-0-					-0-	
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-			95	3	8	9	Y	7	7	0			-0-	
*01	137 X	137	-0-	-0-	-0-			137	3			Y	-0-					-0-	
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-			73	3			Y	-0-					-0-	
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-			88	3	1	9	Y	1	1	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)													CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC														
SHAW SMITH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1208	3	40	9	Y	36	36 0		-0-
11	750 N	611	-0-	-139	-0-	590	3	21	9	Y	19	19 0		-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24	24 0		-0-
*01	775 N	754	-0-	-21	-0-	677	3	77	9	Y	70	70 0		-0-
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	471	3	37	9	Y	34	34 0		-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	3	56	9	Y	51	51 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-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	2380	3	95	9	Y	86	86 0		-0-
11	2700 X	2385	-0-	-315	-0-	2297	3	88	9	Y	80	80 0		-0-
12	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2290	3	86	9	Y	78	78 0		-0-
*01	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2399	3	44	9	Y	40	40 0		-0-
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	1846	3	61	9	Y	55	55 0		-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2437	3	94	9	Y	85	85 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-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943	
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	52	1	2681	3	Y	70	70 0		-0-
						77	9							
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	3	Y	55	55 0		-0-
						61	9							
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	73	1	3548	3	Y	38	38 0		-0-
						42	9							
*01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	126	1	8205	3	Y	65	65 0		-0-
						72	9							
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	81	1	6330	3	Y	51	51 0		-0-
						56	9							
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	71	1	4178	3	Y	48	48 0		-0-
						53	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
GARVEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264459	COMPL.	DATE 10/08/2011	TOTAL	DEPTH 13459	PERF.13550	- 18802
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	62 N	34	-0-	-28	-0-	1 1	29 3	Y	4		4 0		-0-
						4 9							
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	39 3	Y	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	75 3	Y	23		23 0		-0-
						25 9							
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3	Y	24		24 0		-0-
						26 9							
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	10		10 0		-0-
						11 9							
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	2 1	52 3	Y	10		10 0		-0-
						11 9							

SCHROEDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264855	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13409	PERF.13842	- 17829
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6 1	333 3	Y	129		129 0		-0-
						142 9							
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	690 3	Y	118		118 0		-0-
						130 9							
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12 1	579 3	Y	111		111 0		-0-
						122 9							
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8 1	524 3	Y	110		110 0		-0-
						121 9							
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4 1	334 3	Y	77		77 0		-0-
						85 9							
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	6 1	341 3	Y	117		117 0		-0-
						129 9							

STRIEBER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	264856	COMPL.	DATE 06/03/2011	TOTAL	DEPTH 13863	PERF.14099	- 17381
10	310 N	33	-0-	-277	-0-	23 3	10 9	Y	9		9 0		-0-
						125 3	44 9	Y	40		40 0		-0-
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	297 3	20 9	Y	18		18 0		-0-
						247 3	21 9	Y	19		19 0		-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	1550 3	13 9	Y	12		12 0		-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	329 3	22 9	Y	20		20 0		-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-								
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-								

WARLING 01				WELL #:	01H	RRCID ->	265013	COMPL.	DATE 10/01/2011	TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13860	- 20022
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	79 3	Y	34		34 0		-0-
						37 9							
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-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	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	3042 3	81 9	Y	74		74 0		-0-
						2785 3	59 9	Y	54		54 0		-0-
11	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	4562 3	64 9	Y	58		58 0		-0-
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4107 3	95 9	Y	86		86 0		-0-
*01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4396 3	56 9	Y	51		51 0		-0-
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	6855 3	51 9	Y	46		46 0		-0-
03	6906 X	6906	-0-	-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 #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231																
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	1736 X	1538	-0-	-198	-0-		5	1	1256	3	Y	252	252	0		-0-
							277	9								
11	1680 X	1170	-0-	-510	-0-		4	1	997	3	Y	154	154	0		-0-
							169	9								
12	1736 X	899	-0-	-837	-0-		4	1	782	3	Y	103	103	0		-0-
							113	9								
*01	1736 X	357	-0-	-1379	-0-		1	1	356	3	Y	-0-				-0-
02	1568 X	616	-0-	-952	-0-		3	1	580	3	Y	30	30	0		-0-
							33	9								
03	1550 X	759	-0-	-791	-0-		4	1	733	3	Y	20	20	0		-0-
							22	9								

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382																
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-		1608	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-		1551	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-		1543	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
*01	968 X	968	-0-	-0-	-0-		846	3	122	9	Y	111	111	0		-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-		1790	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		1069	3	69	9	Y	63	63	0		-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836																
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-		1009	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-		841	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-		701	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
*01	1023 N	693	-0-	-330	-0-		686	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		991	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-		897	3			Y	-0-				-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041																
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-		780	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-		466	3	41	9	Y	37	37	0		-0-
12	651 N	560	-0-	-91	-0-		535	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1720	3	79	9	Y	72	72	0		-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		961	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-		789	3	21	9	Y	19	19	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62 N	14	-0-	-48	-0-		12	3	2	9	N	2	2	0		-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-		47	3	1	9	N	1	1	0		-0-
12	310 N	130	-0-	-180	-0-		109	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-		913	3	25	9	N	23	23	0		-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-		9	3			N	-0-				-0-
03	124 N	14	-0-	-110	-0-		8	3	6	9	N	5	5	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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-				34 1	809 3	Y		61	61 0			-0-	
									67 9									
11	630 N	561	-0-	-69	-0-				21 1	505 3	Y		32	32 0			-0-	
									35 9									
12	806 N	452	-0-	-354	-0-				17 1	379 3	Y		51	51 0			-0-	
									56 9									
*01	899 N	740	-0-	-159	-0-				30 1	620 3	Y		82	82 0			-0-	
									90 9									
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-				20 1	438 3	Y		81	81 0			-0-	
									89 9									
03	465 N	460	-0-	-5	-0-				13 1	370 3	Y		70	70 0			-0-	
									77 9									
BOLDT 01				WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642						
10	3348 X	2623	-0-	-725	-0-				133 1	2148 3	Y		311	311 0			-0-	
									342 9									
11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-				134 1	2094 3	Y		338	338 0			-0-	
									372 9									
12	3007 X	2525	-0-	-482	-0-				124 1	2042 3	Y		326	326 0			-0-	
									359 9									
*01	3007 X	1410	-0-	-1597	-0-				76 1	1107 3	Y		206	206 0			-0-	
									227 9									
02	2716 X	74	-0-	-2642	-0-				21 3	53 9	Y		48	48 0			-0-	
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-				125 1	3178 3	Y		465	465 0			-0-	
									512 9									
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402						
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-				1158 3	14 9	Y		13	13 0			-0-	
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-				1009 3	18 9	Y		16	16 0			-0-	
12	1085 N	393	-0-	-692	-0-				391 3	2 9	Y		2	2 0			-0-	
*01	1178 N	448	-0-	-730	-0-				434 3	14 9	Y		13	13 0			-0-	
02	952 N	684	-0-	-268	-0-				631 3	53 9	Y		48	48 0			-0-	
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-				722 3	20 9	Y		18	18 0			-0-	
EDGAR SMITH 01				WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012				TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942						
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-				471 3	4 9	Y		4	4 0			-0-	
11	570 N	476	-0-	-94	-0-				476 3		Y		-0-				-0-	
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-				1930 3	2 9	Y		2	2 0			-0-	
*01	3100 N	3223	-0-	123	123				3223 3		Y		-0-				-0-	
02	2800 N	3024	-0-	224	347				3024 3		Y		-0-				-0-	
03	2126 N	1779	-0-	-347	-0-				1758 3	21 9	Y		19	19 0			-0-	
EDWARD ROEDER 03				WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350						
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-				893 3	99 9	Y		90	90 0			-0-	
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-				871 3	119 9	Y		108	108 0			-0-	
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-				892 3	125 9	Y		114	114 0			-0-	
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-				874 3	102 9	Y		93	93 0			-0-	
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-				806 3	109 9	Y		99	99 0			-0-	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-				849 3	107 9	Y		97	97 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 13506 PERF.13754 - 19212														
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	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	65 1	1561 3	Y	328	328	0			-0-
						361 9								
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	64 1	1541 3	Y	277	277	0			-0-
						305 9								
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	74 1	1689 3	Y	331	331	0			-0-
						364 9								
*01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	72 1	1470 3	Y	258	258	0			-0-
						284 9								
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	66 1	1442 3	Y	288	288	0			-0-
						317 9								
03	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	57 1	1646 3	Y	334	334	0			-0-
						367 9								
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	594 3	25 9	Y	23	23	0			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	684 3	35 9	Y	32	32	0			-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	570 3	22 9	Y	20	20	0			-0-
*01	620 N	221	-0-	-399	-0-	209 3	12 9	Y	11	11	0			-0-
02	672 N	621	-0-	-51	-0-	589 3	32 9	Y	29	29	0			-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	624 3	26 9	Y	24	24	0			-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1146 3	34 9	Y	31	31	0			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1082 3	34 9	Y	31	31	0			-0-
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1112 3	36 9	Y	33	33	0			-0-
*01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1108 3	25 9	Y	23	23	0			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	830 3	25 9	Y	23	23	0			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1022 3	35 9	Y	32	32	0			-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127 1	2147 3	Y	106	106	0			-0-
						117 9								
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	77	77	0			-0-
						85 9								
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3 1	50 3	Y	85	85	0			-0-
						94 9								
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	Y	44	44	0			-0-
						48 9								
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	41	41	0			-0-
						45 9								
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	64 1	1088 3	Y	34	34	0			-0-
						37 9								
PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062														
10	1953 N	981	-0-	-972	-0-	39 1	917 3	Y	23	23	0			-0-
						25 9								
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	74 1	1778 3	Y	67	67	0			-0-
						74 9								
12	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	73 1	1673 3	Y	70	70	0			-0-
						77 9								
*01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	80 1	1620 3	Y	78	78	0			-0-
						86 9								
02	1792 N	1641	-0-	-151	-0-	69 1	1494 3	Y	71	71	0			-0-
						78 9								
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	59 1	1688 3	Y	68	68	0			-0-
						75 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	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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		161	3	15	9	Y	14	14	0			-0-	
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	-0-		87	3	20	9	Y	18	18	0			-0-	
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	-0-		79	3	1	9	Y	1	1	0			-0-	
*01	186 N	109	-0-	-77	-0-	-0-		90	3	19	9	Y	17	17	0			-0-	
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	-0-		48	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		62	3	26	9	Y	24	24	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-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-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-	
BOLDT 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266960	COMPL.	DATE	07/31/2011	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.13620	- 18872				
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	679	3	Y	98	98	0			-0-	
								108	9										
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1158	3	Y	185	185	0			-0-	
								204	9										
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1027	3	Y	191	191	0			-0-	
								210	9										
*01	837 N	747	-0-	-90	-0-	-0-		39	1	577	3	Y	119	119	0			-0-	
								131	9										
02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	-0-		447	3	178	9	Y	162	162	0			-0-	
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	-0-		37	1	933	3	Y	234	234	0			-0-	
								257	9										
MYRA KELLEY 06				WELL #:	01H	RRCID ->	267658	COMPL.	DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.14443	- 19745				
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	-0-		118	3			Y	-0-					-0-	
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	-0-		38	3			Y	-0-					-0-	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	3			Y	-0-					-0-	
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		232	3	35	9	Y	32		32	0		-0-	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3	7	9	Y	6		6	0		-0-	
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					-0-	
FRANCIS WILSON 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267659	COMPL.	DATE	07/05/2011	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.14055	- 18900				
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	-0-		335	3	30	9	N	27	27	0			-0-	
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	-0-		439	3	53	9	N	48	48	0			-0-	
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	-0-		411	3	80	9	N	73	73	0			-0-	
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-		1241	3	116	9	N	105	105	0			-0-	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-		759	3	3	9	N	3	3	0			-0-	
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						N	-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 #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783													
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	217 N	192	-0-	-25	-0-	32 1	151 3	Y	8		8 0		-0-
						9 9							
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	18 1	71 3	Y	11		11 0		-0-
						12 9							
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	26 1	96 3	Y	12		12 0		-0-
						13 9							
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	175		175 0		-0-
						193 9							
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	4 1	20 3	Y	8		8 0		-0-
						9 9							
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	1 1	5 3	Y	18		18 0		-0-
						20 9							
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34			Y	-0-				-0-
*01	34 X	-0-	-0-	-34	-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	998 N	998	-0-	-0-	-0-	967 3	31 9	N	28		28 0		-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	864 3	29 9	N	26		26 0		-0-
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	887 3	32 9	N	29		29 0		-0-
*01	992 N	841	-0-	-151	-0-	817 3	24 9	N	22		22 0		-0-
02	840 N	443	-0-	-397	-0-	430 3	13 9	N	12		12 0		-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-				-0-
RIEDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902													
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	4 1	79 3	Y	9		9 0		-0-
						10 9							
11	240 N	11	-0-	-229	-0-	10 3	1 9	Y	1		1 0		-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 3	2 9	Y	2		2 0		-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	228 3	23 9	Y	21		21 0		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44 3	25 9	Y	23		23 0		-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	9 3	37 9	Y	34		34 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
KOOPMAN 01			WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-		2 1	37 3	Y	17	17 0		-0-	
*01	65 X	65	-0-	-0-	-0-		19 9	45 3	Y	15	15 0		-0-	
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-		3 1	11 3	Y	1	1 0		-0-	
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-		17 9	33 3	Y	1	1 0		-0-	
							1 1							
							1 9							
							2 1							
							1 9							
J B DUDERSTADT 01														
WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	1928 3	591 9	Y	537	537 0			-0-	
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1500 3	415 9	Y	377	377 0			-0-	
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1516 3	206 9	Y	187	187 0			-0-	
*01	3100 N	3823	-0-	-723	-723	3610 3	213 9	Y	194	194 0			-0-	
*02	2750 N	2027	-0-	-723	-0-	1739 3	288 9	Y	262	262 0			-0-	
03	1674 N	1640	-0-	-34	-0-	1247 3	393 9	Y	357	357 0			-0-	
WILD 01														
WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901 3	24 9	Y	22	22 0			-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		Y	-0-				-0-	
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 3		Y	-0-				-0-	
*01	930 N	736	-0-	-194	-0-	719 3	17 9	Y	15	15 0			-0-	
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	541 3	2 9	Y	2	2 0			-0-	
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431 3	8 9	Y	7	7 0			-0-	
MYRA KELLEY 05														
WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2164 3	35 9	Y	32	32 0			-0-	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	757 3	12 9	Y	11	11 0			-0-	
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1720 3	23 9	Y	21	21 0			-0-	
*01	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1856 3	15 9	Y	14	14 0			-0-	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1076 3	4 9	Y	4	4 0			-0-	
03	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1630 3	36 9	Y	33	33 0			-0-	
COSTLOW 01														
WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3		N	-0-				-0-	
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	411 3		N	-0-				-0-	
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-				-0-	
01	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3		N	-0-				-0-	
02	392 N	21	-0-	-371	-0-	21 3		N	-0-				-0-	
03	806 N	109	-0-	-697	-0-	109 3		N	-0-				-0-	
PEDRAZA 01														
WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	770 3	9 9	Y	8	8 0			-0-	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	733 3	9 9	Y	8	8 0			-0-	
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730 3	8 9	Y	7	7 0			-0-	
*01	775 N	609	-0-	-166	-0-	522 3	87 9	Y	79	79 0			-0-	
02	700 N	189	-0-	-511	-0-	185 3	4 9	Y	4	4 0			-0-	
03	744 N	198	-0-	-546	-0-	194 3	4 9	Y	4	4 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 #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	443	-0-	-425	-0-	61 1	290 3	Y	84	84 0			-0-
11	780 N	682	-0-	-98	-0-	92 9	485 3	Y	67	67 0			-0-
12	868 N	130	-0-	-738	-0-	123 1	26 3	Y	89	89 0			-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	74 9	558 3	Y	114	114 0			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	6 1	477 3	Y	93	93 0			-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	98 9	361 3	Y	88	88 0			-0-
						138 1							
						125 9							
						104 1							
						102 9							
						95 1							
						97 9							
BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271													
10	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	84 1	1686 3	Y	443	443 0			-0-
11	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	487 9	1540 3	Y	350	350 0			-0-
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	57 1	1707 3	Y	435	435 0			-0-
*01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	385 9	1320 3	Y	318	318 0			-0-
02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	63 1	711 3	Y	70	70 0			-0-
03	2263 X	1548	-0-	-715	-0-	479 9	1109 3	Y	332	332 0			-0-
						63 1							
						350 9							
						31 1							
						77 9							
						74 1							
						365 9							
BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371													
10	837 N	507	-0-	-330	-0-	24 1	481 3	Y	2	2 0			-0-
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	2 9	463 3	Y	1	1 0			-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	17 1	477 3	Y	2	2 0			-0-
*01	496 N	471	-0-	-25	-0-	1 9	448 3	Y	2	2 0			-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	18 1	397 3	Y	2	2 0			-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	2 9	391 3	Y	2	2 0			-0-
						21 1							
						2 9							
						17 1							
						2 9							
						26 1							
						2 9							
AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311													
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
GARVEL 01				WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
M	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	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53 1	1254 3	Y	8	8 0			-0-
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	9 9	1129 3	Y	32	32 0			-0-
12	1116 N	990	-0-	-126	-0-	47 1	929 3	Y	18	18 0			-0-
*01	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	35 9	1031 3	Y	52	52 0			-0-
02	1120 N	908	-0-	-212	-0-	41 1	837 3	Y	29	29 0			-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	20 9	850 3	Y	54	54 0			-0-
						51 1							
						57 9							
						39 1							
						32 9							
						30 1							
						59 9							

BRUNS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181	
10	3317 X	2657	-0-	-660	-0-	102 1	2031 3	Y	476	476 0			-0-
11	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	524 9	2155 3	Y	311	311 0			-0-
12	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	79 1	2023 3	Y	467	467 0			-0-
*01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	342 9	1939 3	Y	336	336 0			-0-
02	2464 X	2428	-0-	-36	-0-	75 1	1929 3	Y	378	378 0			-0-
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	514 9	1847 3	Y	432	432 0			-0-
						92 1							
						370 9							
						83 1							
						416 9							
						123 1							
						475 9							

JO ANN MUELLER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9	Y	7	7 0			-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1	1 0			-0-
12	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581 3		Y	-0-				-0-
*01	1302 N	473	-0-	-829	-0-	473 3		Y	-0-				-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-				-0-
03	589 N	247	-0-	-342	-0-	247 3		Y	-0-				-0-

HOPE 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
10	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	11 1	2623 3	Y	456	456 0			-0-
11	3180 X	3056	-0-	-124	-0-	502 9	2579 3	Y	424	424 0			-0-
12	3286 X	2788	-0-	-498	-0-	11 1	2335 3	Y	402	402 0			-0-
*01	3255 X	1009	-0-	-2246	-0-	466 9	866 3	Y	127	127 0			-0-
02	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	11 1	2458 3	Y	317	317 0			-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	442 9	3412 3	Y	509	509 0			-0-
						3 1							
						140 9							
						14 1							
						349 9							
						21 1							
						560 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	146 1	1805 3	Y		720	720 0		-0-	
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	792 9	2210 3	Y		247	247 0		-0-	
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	231 1	4506 3	Y		269	269 0		-0-	
*01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	272 9	2595 3	Y		323	323 0		-0-	
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	436 1	1212 3	Y		313	313 0		-0-	
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	296 9	34 3	Y		83	83 0		-0-	
						336 1								
						355 9								
						165 1								
						344 9								
						4 1								
						91 9								
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-	
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
10	4278 X	3774	-0-	-504	-0-	13 1	3154 3	Y		552	552 0		-0-	
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	607 9	3050 3	Y		521	521 0		-0-	
12	4278 X	2639	-0-	-1639	-0-	13 1	2209 3	Y		381	381 0		-0-	
*01	3968 X	2775	-0-	-1193	-0-	573 9	2433 3	Y		304	304 0		-0-	
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	11 1	3598 3	Y		468	468 0		-0-	
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	419 9	2859 3	Y		403	403 0		-0-	
						8 1								
						334 9								
						21 1								
						515 9								
						17 1								
						443 9								
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
10	2449 X	18	-0-	-2431	-0-	18 3			Y	-0-			-0-	
11	2310 X	2	-0-	-2308	-0-	2 3			Y	-0-			-0-	
12	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
*01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156 3	1 9	Y		1	1 0		-0-	
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1201 3	110 9	Y		100	100 0		-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	96 1	456 3	Y		102	102 0		-0-	
11	960 N	465	-0-	-495	-0-	112 9	307 3	Y		73	73 0		-0-	
12	930 N	133	-0-	-797	-0-	78 1	29 3	Y		89	89 0		-0-	
*01	651 N	525	-0-	-126	-0-	80 9	355 3	Y		75	75 0		-0-	
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	6 1	225 3	Y		88	88 0		-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	98 9	197 3	Y		85	85 0		-0-	
						87 1								
						83 9								
						48 1								
						97 9								
						50 1								
						94 9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL SCHORLEMER 02		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 03H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
								RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13590 - 18297				
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	837 N	826	-0-	-0-	-11	-0-		127 95	1 9	604	3	Y	86	86	0			-0-
11	780 N	491	-0-	-0-	-289	-0-		87 63	1 9	341	3	Y	57	57	0			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-					-0-
*01	837 N	35	-0-	-0-	-802	-0-		2 23	1 9	10	3	Y	21	21	0			-0-
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-		106 80	1 9	482	3	Y	73	73	0			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-		8 45	1 9	32	3	Y	41	41	0			-0-

DWORACZYK 01						WELL #:	03H	RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313		PERF.13460 - 19901				
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-			242 576	1 9	2982	3	Y	524	524	0			-0-
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-			426 668	1 9	4084	3	Y	607	607	0			-0-
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-			511 594	1 9	5289	3	Y	540	540	0			-0-
*01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-			133 496	1 9	1041	3	Y	451	451	0			-0-
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-			438 776	1 9	3212	3	Y	705	705	0			-0-
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-			358 796	1 9	3065	3	Y	724	724	0			-0-

DWORACZYK 01						WELL #:	02H	RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961				
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-			459 928	1 9	5650	3	Y	844	844	0			-0-
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-			622 938	1 9	5956	3	Y	853	853	0			-0-
12	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-			819 1035	1 9	8477	3	Y	941	941	0			-0-
*01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-			795 952	1 9	6124	3	Y	865	865	0			-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-			648 735	1 9	4718	3	Y	668	668	0			-0-
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-			649 793	1 9	5531	3	Y	721	721	0			-0-

SCHROEDER 01						WELL #:	02H	RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501				
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-			21 825	1 9	1063	3	Y	750	750	0			-0-
11	1440 X	-0-	-0-	-0-	-1440	-0-						Y	-0-					-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-
*01	1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-0-	-1344	-0-						Y	-0-					-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398										
				WELL #:	02H	RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921			
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	5487 X	4007	-0-	-1480	-0-	143 1	3411 3	453 9	Y		412	412 0			-0-
11	5070 X	3483	-0-	-1587	-0-	121 1	2915 3	447 9	Y		406	406 0			-0-
12	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	135 1	3078 3	268 9	Y		244	244 0			-0-
*01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	160 1	3243 3	303 9	Y		275	275 0			-0-
02	4060 X	3692	-0-	-368	-0-	147 1	3206 3	339 9	Y		308	308 0			-0-
03	3999 X	3447	-0-	-552	-0-	106 1	3034 3	307 9	Y		279	279 0			-0-
SIEVERS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841			
10	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	290 1	1382 3	105 9	Y		95	95 0			-0-
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-	331 1	1296 3	102 9	Y		93	93 0			-0-
12	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	359 1	1313 3	114 9	Y		104	104 0			-0-
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	357 1	1419 3	92 9	Y		84	84 0			-0-
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	277 1	1251 3	54 9	Y		49	49 0			-0-
03	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	333 1	1252 3	61 9	Y		55	55 0			-0-
GARVEL 01				WELL #:	03H	RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971			
10	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	108 1	2565 3	372 9	Y		338	338 0			-0-
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	102 1	2466 3	354 9	Y		322	322 0			-0-
12	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	110 1	2513 3	387 9	Y		352	352 0			-0-
*01	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	128 1	2609 3	399 9	Y		363	363 0			-0-
02	2744 X	2723	-0-	-21	-0-	104 1	2269 3	350 9	Y		318	318 0			-0-
03	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	88 1	2523 3	382 9	Y		347	347 0			-0-
HOPE 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671			
10	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	15 1	3441 3	701 9	Y		637	637 0			-0-
11	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	13 1	2977 3	561 9	Y		510	510 0			-0-
12	4526 X	3824	-0-	-702	-0-	15 1	3128 3	681 9	Y		619	619 0			-0-
*01	4526 X	2648	-0-	-1878	-0-	7 1	2243 3	398 9	Y		362	362 0			-0-
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	20 1	3401 3	641 9	Y		583	583 0			-0-
03	4154 X	3159	-0-	-995	-0-	15 1	2463 3	681 9	Y		619	619 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761						
M	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	341 N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	274	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	284	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	335	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	254	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	436	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351						
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-
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	56	1	902	3	Y	95	95	0			-0-
						105	9									
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
*01	1054 N	793	-0-	-261	-0-	47	1	680	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
02	1036 N	291	-0-	-745	-0-	265	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
03	1147 N	540	-0-	-607	-0-	18	1	449	3	Y	66	66	0			-0-
						73	9									
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357 - 18559						
*07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	115	3	210	9	Y	191	280	1			69
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	45	3	120	9	Y	109	81	1			97
*09	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					97
*10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					97
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					97
*12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			Y	-0-					97
*01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					97
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	3			Y	-0-					97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398																
FINNEY-BARKER UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL.	DATE	02/27/2012	TOTAL	DEPTH	13904	PERF.	14600	-	17615				
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	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-	
COLMAN			WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL.	DATE	10/12/2013	TOTAL	DEPTH	13932	PERF.	14272	-	19196				
*07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3	33	9	Y	30	35	1				11	
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	67	9	Y	61	18	1				54	
*09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
*10	62	N	34	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-						54	
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
*12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-						54	
*01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-						54	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						54	
TIETZ 01			WELL #:		01H	RRCID ->	270914	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13957	-	18781				
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	3	15	9	Y	14	14	0				-0-	
11	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1964	3	34	9	Y	31	31	0				-0-	
12	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	1969	3	26	9	Y	24	24	0				-0-	
*01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	3	43	9	Y	39	39	0				-0-	
02	1876	N	1615	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	1583	3	32	9	Y	29	29	0				-0-	
03	1984	N	465	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	10	0				-0-	
DWORACZYK 01			WELL #:		05H	RRCID ->	271293	COMPL.	DATE	07/26/2022	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13710	-	20050				
10	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	1	16866	3	Y	1974	1974	0				-0-	
11	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	9										-0-	
12	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	1	15724	3	Y	1883	1883	0				-0-	
*01	17546	X	17546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	9										-0-	
02	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	1	14527	3	Y	1839	1839	0				-0-	
03	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	9										-0-	
									1787	1	13718	3	Y	1855	1855	0				-0-	
									2041	9										-0-	
									1684	1	12222	3	Y	1499	1499	0				-0-	
									1649	9										-0-	
									1511	1	12867	3	Y	1550	1550	0				-0-	
									1705	9										-0-	
EDWARD ROEDER 02			WELL #:		03H	RRCID ->	271327	COMPL.	DATE	09/24/2013	TOTAL	DEPTH	13602	PERF.	13790	-	21771				
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	5779	3	Y	921	921	0				-0-	
11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	9										-0-	
12	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	5848	3	Y	857	857	0				-0-	
*01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	9										-0-	
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	7084	3	Y	1074	1074	0				-0-	
03	8525	X	7336	-0-	-1189	-0-	-0-	-0-	1181	9										-0-	
									334	1	7027	3	Y	1074	1074	0				-0-	
									1181	9										-0-	
									283	1	6539	3	Y	849	849	0				-0-	
									934	9										-0-	
									396	1	5916	3	Y	931	931	0				-0-	
									1024	9										-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401													
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	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3571	3	158	9	Y	144	144	0
11	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	3189	3	182	9	Y	165	165	0
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3384	3	177	9	Y	161	161	0
*01	3720 X	1970	-0-	-1750	-0-	1896	3	74	9	Y	67	67	0
02	3360 X	720	-0-	-2640	-0-	711	3	9	9	Y	8	8	0
03	3720 X	2687	-0-	-1033	-0-	2581	3	106	9	Y	96	96	0

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871													
10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	304	1	6058	3	Y	999	999	0
						1099	9						
11	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	196	1	5322	3	Y	818	818	0
						900	9						
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	185	1	5030	3	Y	826	826	0
						909	9						
*01	12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	493	1	10342	3	Y	1401	1401	0
						1541	9						
02	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	360	1	8306	3	Y	1033	1033	0
						1136	9						
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	427	1	6364	3	Y	823	823	0
						905	9						

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331													
10	3100 N	7961	-0-	4861	18804	318	1	6338	3	Y	1186	1186	0
						1305	9						
11	26512 X	7708	-0-	-18804	-0-	230	1	6270	3	Y	1098	1098	0
						1208	9						
12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	229	1	6217	3	Y	1104	1104	0
						1214	9						
*01	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	291	1	6131	3	Y	1075	1075	0
						1183	9						
02	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	258	1	5967	3	Y	986	986	0
						1085	9						
03	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	398	1	5940	3	Y	1005	1005	0
						1106	9						

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451													
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	252	1	5024	3	Y	1258	1258	0
						1384	9						
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	192	1	5236	3	Y	1202	1202	0
						1322	9						
12	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	186	1	5039	3	Y	1177	1177	0
						1295	9						
*01	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	215	1	4527	3	Y	1029	1029	0
						1132	9						
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	162	1	3750	3	Y	852	852	0
						937	9						
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	267	1	4002	3	Y	973	973	0
						1070	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
MARATHON OIL EF LLC														
MATEJEK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671														
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	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	61	1	3165	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	63	1	3114	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
12	3534 X	2359	-0-	-1175	-0-	41	1	2024	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
*01	3534 X	1829	-0-	-1705	-0-	25	1	1651	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	44	1	3426	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	49	1	2887	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
MATEJEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-				-0-
03	26 X	-0-	-0-	-26	-0-				Y	-0-				-0-
MATEJEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531														
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	53	1	2763	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							
11	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58	1	2852	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
12	3968 X	2100	-0-	-1868	-0-	38	1	1879	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
*01	3968 X	1471	-0-	-2497	-0-	18	1	1147	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
02	3276 X	1742	-0-	-1534	-0-	19	1	1505	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	18	1	1038	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
MATEJEK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	48	1	2483	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	54	1	2659	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	56	1	2735	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
*01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	39	1	2568	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
02	2968 X	2907	-0-	-61	-0-	32	1	2460	3	Y	377	377	0	-0-
						415	9							
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	42	1	2504	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
GOSSETT UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 271735	COMPL.	DATE 10/15/2013	TOTAL	DEPTH 14181	PERF.14356	- 18947						
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	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		94	3	785	9	Y	714	585	1			257	
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		51	3	187	9	Y	170	276	1			151	
*09	120 N	21	-0-	-99	-0-	-0-		21	3			Y	-0-					151	
*10	93 N	68	-0-	-25	-0-	-0-		68	3			Y	-0-					151	
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-					151	
*12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-		1161	3			Y	-0-					151	
*01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		176	3			Y	-0-					151	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					151	
03	1147 N	320	-0-	-827	-0-	-0-		320	3			Y	-0-					151	
RIEDELSE 02				WELL #:	02H	RRCID	-> 271736	COMPL.	DATE 12/10/2013	TOTAL	DEPTH 13643	PERF.13610	- 18441						
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	3			Y	-0-					-0-	
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	3			Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-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	1163	-0-	-15	-0-	-0-		58	1	929	3	Y	160	160	0			-0-	
								176	9										
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	-0-		59	1	927	3	Y	137	137	0			-0-	
								151	9										
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	985	3	Y	140	140	0			-0-	
								154	9										
*01	1178 N	378	-0-	-800	-0-	-0-		21	1	309	3	Y	44	44	0			-0-	
								48	9										
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1706	3	Y	295	295	0			-0-	
								325	9										
CHARLES RIEDELSE 01				WELL #:	3	RRCID	-> 271815	COMPL.	DATE 11/02/2013	TOTAL	DEPTH 13627	PERF.13558	- 21284						
10	6076 X	4833	-0-	-1243	-0-	-0-		782	1	3723	3	Y	298	298	0			-0-	
								328	9										
11	5400 X	5288	-0-	-112	-0-	-0-		1003	1	3924	3	Y	328	328	0			-0-	
								361	9										
12	5394 X	5375	-0-	-19	-0-	-0-		1082	1	3954	3	Y	308	308	0			-0-	
								339	9										
*01	5270 X	5100	-0-	-170	-0-	-0-		962	1	3820	3	Y	289	289	0			-0-	
								318	9										
02	4928 X	4518	-0-	-410	-0-	-0-		760	1	3443	3	Y	286	286	0			-0-	
								315	9										
03	5456 X	4722	-0-	-734	-0-	-0-		919	1	3466	3	Y	306	306	0			-0-	
								337	9										
CHARLES RIEDELSE 01				WELL #:	2	RRCID	-> 272165	COMPL.	DATE 11/02/2013	TOTAL	DEPTH 13648	PERF.13590	- 20491						
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	-0-		120	1	571	3	Y	70	70	0			-0-	
								77	9										
11	900 N	646	-0-	-254	-0-	-0-		116	1	458	3	Y	65	65	0			-0-	
								72	9										
12	868 N	660	-0-	-208	-0-	-0-		125	1	459	3	Y	69	69	0			-0-	
								76	9										
*01	775 N	677	-0-	-98	-0-	-0-		121	1	484	3	Y	65	65	0			-0-	
								72	9										
02	616 N	573	-0-	-43	-0-	-0-		91	1	414	3	Y	62	62	0			-0-	
								68	9										
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	-0-		109	1	416	3	Y	66	66	0			-0-	
								73	9										

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 222

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
LEY				WELL #:		1H	RRCID -> 272175	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL	DEPTH 13751	PERF.14224	- 18441	
M	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
*07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	173	3	12 9	Y	11	46 1		4
*08	155 N	152	-0-	-3	-0-	104	3	48 9	Y	44	9 1		39
*09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	3		Y	-0-			39
*10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3		Y	-0-			39
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			39
*12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		Y	-0-			39
*01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		Y	-0-			39
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
03	1736 N	330	-0-	-1406	-0-	330	3		Y	-0-			39

METTING NEUTZLER 01				WELL #:		02H	RRCID -> 272186	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL	DEPTH 13742	PERF.13820	- 17611	
10	3813 X	3443	-0-	-370	-0-	180	1	2900 3	Y	330	330 0		-0-
						363	9						
11	3690 X	3343	-0-	-347	-0-	181	1	2822 3	Y	309	309 0		-0-
						340	9						
12	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	175	1	2893 3	Y	339	339 0		-0-
						373	9						
*01	3596 X	1033	-0-	-2563	-0-	59	1	863 3	Y	101	101 0		-0-
						111	9						
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-				Y	-0-			-0-
03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	110	1	2792 3	Y	261	261 0		-0-
						287	9						

HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:		02H	RRCID -> 272472	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL	DEPTH 13539	PERF.13700	- 18281	
10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	313	1	1489 3	Y	276	276 0		-0-
						304	9						
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	466	1	1835 3	Y	331	331 0		-0-
						364	9						
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	407	1	1503 3	Y	313	313 0		-0-
						344	9						
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	382	1	1542 3	Y	301	301 0		-0-
						331	9						
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1411 3	Y	269	269 0		-0-
						296	9						
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	405	1	1541 3	Y	280	280 0		-0-
						308	9						

SCHORLEMER 02				WELL #:		07H	RRCID -> 272473	COMPL. DATE 04/03/2015	TOTAL	DEPTH 13588	PERF.13590	- 18411	
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	167 3	Y	102	102 0		-0-
						112	9						
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	4 3	Y	18	18 0		-0-
						20	9						
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	3	1	16 3	Y	57	57 0		-0-
						63	9						
*01	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	22 3	Y	48	48 0		-0-
						53	9						
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	41 3	Y	67	67 0		-0-
						74	9						
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	11 3	Y	20	20 0		-0-
						22	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC HOPE SCHORLEMER 01				//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:	03H	RRCID ->	272499	COMPL.	DATE	12/06/2014	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13680	- 18211		
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	1961	-0-	-1139		2558	287 1	300 9	1374	3	Y	273	273	0		-0-
11	3000	N	1803	-0-	-1197		1361	316 1	240 9	1247	3	Y	218	218	0		-0-
12	3281	X	1920	-0-	-1361		-0-	360 1	233 9	1327	3	Y	212	212	0		-0-
*01	2852	X	1569	-0-	-1283		-0-	275 1	188 9	1106	3	Y	171	171	0		-0-
02	2576	X	1206	-0-	-1370		-0-	189 1	152 9	865	3	Y	138	138	0		-0-
03	2084	X	2084	-0-	-0-		-0-	386 1	235 9	1463	3	Y	214	214	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	272500	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13660	- 18241		
10	1085	N	960	-0-	-125		-0-	147 1	116 9	697	3	Y	105	105	0		-0-
11	1260	N	712	-0-	-548		-0-	129 1	77 9	506	3	Y	70	70	0		-0-
12	1302	N	1154	-0-	-148		-0-	217 1	140 9	797	3	Y	127	127	0		-0-
*01	961	N	767	-0-	-194		-0-	109 1	211 9	447	3	Y	192	192	0		-0-
02	672	N	573	-0-	-99		-0-	70 1	175 9	328	3	Y	159	159	0		-0-
03	1147	N	153	-0-	-994		-0-	6 1	116 9	31	3	Y	105	105	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	05H	RRCID ->	272501	COMPL.	DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	13446	PERF.13680	- 18161		
10	5671	X	5671	-0-	-0-		-0-	851 1	758 9	4062	3	Y	689	689	0		-0-
11	4561	X	4561	-0-	-0-		-0-	807 1	578 9	3176	3	Y	525	525	0		-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-		-0-	767 1	503 9	2822	3	Y	457	457	0		-0-
*01	4371	X	4104	-0-	-267		-0-	714 1	525 9	2865	3	Y	477	477	0		-0-
02	3948	X	3354	-0-	-594		-0-	527 1	419 9	2408	3	Y	381	381	0		-0-
03	4371	X	1707	-0-	-2664		-0-	315 1	195 9	1197	3	Y	177	177	0		-0-
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272502	COMPL.	DATE	08/31/2014	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13660	- 18241		
10	32	N	32	-0-	-0-		-0-	1 1	28 9	3	3	Y	25	25	0		-0-
11	90	N	32	-0-	-58		-0-	2 1	22 9	8	3	Y	20	20	0		-0-
12	93	N	58	-0-	-35		-0-	2 1	45 9	11	3	Y	41	41	0		-0-
*01	70	N	70	-0-	-0-		-0-	4 1	45 9	21	3	Y	41	41	0		-0-
02	55	N	55	-0-	-0-		-0-	3 1	36 9	16	3	Y	33	33	0		-0-
03	62	N	20	-0-	-42		-0-	1 1	13 9	6	3	Y	12	12	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 #:	07H	RRCID	-> 272503	COMPL.	DATE 04/11/2014	TOTAL	DEPTH 13453	PERF.13656	-	18141					
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	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	260	9	752	3	Y		236	236	0		-0-	
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	151	9	20	3	Y		137	137	0		-0-	
12	1147 N	37	-0-	-1110	-0-	-0-		2	1	26	9	9	3	Y		24	24	0		-0-	
*01	1178 N	462	-0-	-716	-0-	-0-		64	1	129	9	269	3	Y		117	117	0		-0-	
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	116	9	52	3	Y		105	105	0		-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	149	9	242	3	Y		135	135	0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	08H	RRCID	-> 272504	COMPL.	DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 13520	PERF.13590	-	18171					
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	180	9	185	3	Y		164	164	0		-0-	
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	56	9	60	3	Y		51	51	0		-0-	
HOPE SCHORLEMER 01						WELL #:	09H	RRCID	-> 272505	COMPL.	DATE 05/15/2015	TOTAL	DEPTH 13452	PERF.13590	-	18171					
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	-0-		30	1	19	9	142	3	Y		17	17	0		-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-								Y		-0-				-0-	
*01	3100 N	3619	-0-	519	519	519		589	1	668	9	2362	3	Y		607	607	0		-0-	
02	2800 N	3306	-0-	506	1025	1025		430	1	890	9	1986	3	Y		809	809	0		-0-	
03	3100 N	3257	-0-	157	1182	1182		583	1	455	9	2219	3	Y		414	414	0		-0-	
SCHORLEMER 02						WELL #:	05H	RRCID	-> 272520	COMPL.	DATE 04/04/2015	TOTAL	DEPTH 13586	PERF.13594	-	18421					
10	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	-0-		1463	1	282	9	6958	3	Y		256	256	0		-0-	
11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	-0-		1400	1	260	9	5473	3	Y		236	236	0		-0-	
12	7285 X	6861	-0-	-424	-0-	-0-		1477	1	10	9	5374	3	Y		9	9	0		-0-	
*01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	-0-		1599	1	241	9	6326	3	Y		219	219	0		-0-	
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	1	341	9	5597	3	Y		310	310	0		-0-	
03	7285 X	6574	-0-	-711	-0-	-0-		1278	1	465	9	4831	3	Y		423	423	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 #:	07H	RRCID ->	272910	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540 - 20471
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
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	3	1	34	3	Y	204	204	0
11	570 N	413	-0-	-157	-0-	224	9	211	3	Y	164	164	0
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	180	9			Y	-0-		-0-
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	41	41	0
						45	9						

DWORACZYK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580 - 20511
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	832	1	10229	3	Y	671	671	0
11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	738	9	62	3	Y	8	8	0
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	6	1			Y	-0-		-0-
*01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	9	9			Y	-0-		-0-
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-		-0-
03	5239 X	2633	-0-	-2606	-0-	210	1	1809	3	Y	558	558	0
						614	9						

METTING NEUTZLER 01				WELL #:	04H	RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13640 - 17541
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	Y	104	104	0
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	114	9	881	3	Y	120	120	0
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	886	3	Y	158	158	0
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	132	9	268	3	Y	42	42	0
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	54	1			Y	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	174	9	246	3	Y	45	45	0
						18	1						
						46	9						
						10	1						
						50	9						

SCHORLEMER 02				WELL #:	06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13600 - 18341
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	445	1	2129	3	Y	543	543	0
11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	597	9	1434	3	Y	272	272	0
12	2666 X	1822	-0-	-844	-0-	363	1	1169	3	Y	307	307	0
*01	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	299	9	479	3	Y	324	324	0
02	2856 X	661	-0-	-2195	-0-	315	1	303	3	Y	269	269	0
03	3162 X	927	-0-	-2235	-0-	338	9	412	3	Y	375	375	0
						112	1						
						356	9						
						62	1						
						296	9						
						102	1						
						413	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
WARLING 01		WELL #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.	13690 - 20081				
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	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-		340	1	4184	3	Y	897	897	0			-0-
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		987	9									
12	4805 X	4021	-0-	-784	-0-		347	1	3339	3	Y	999	999	0			-0-
*01	5518 X	4302	-0-	-1216	-0-		1099	9									
02	4984 X	4775	-0-	-209	-0-		273	1	2843	3	Y	823	823	0			-0-
03	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-		905	9									
							386	1	2997	3	Y	835	835	0			-0-
							919	9									
							440	1	3233	3	Y	1002	1002	0			-0-
							1102	9									
							347	1	2979	3	Y	872	872	0			-0-
							959	9									

BRUNS 01		WELL #:		08H	RRCID ->	274455	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.	13540 - 20571				
10	5363 X	4958	-0-	-405	-0-		197	1	3927	3	Y	758	758	0			-0-
11	5190 X	4595	-0-	-595	-0-		834	9									
12	5363 X	4802	-0-	-561	-0-		136	1	3707	3	Y	684	684	0			-0-
*01	5332 X	3561	-0-	-1771	-0-		752	9									
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-		142	1	3848	3	Y	738	738	0			-0-
03	4960 X	4853	-0-	-107	-0-		812	9									
							133	1	2806	3	Y	565	565	0			-0-
							622	9									
							165	1	3815	3	Y	698	698	0			-0-
							768	9									
							253	1	3786	3	Y	740	740	0			-0-
							814	9									

BRUNS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	274456	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	13263	PERF.	13510 - 20431				
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		128	1	2558	3	Y	486	486	0			-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-		535	9									
12	3224 X	427	-0-	-2797	-0-		88	1	2395	3	Y	426	426	0			-0-
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-		469	9									
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-		13	1	359	3	Y	50	50	0			-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-		55	9									
							131	1	2764	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
							110	1	2549	3	Y	438	438	0			-0-
							482	9									
							175	1	2620	3	Y	488	488	0			-0-
							537	9									

BRUNS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	274457	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13660 - 20291				
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		186	1	3717	3	Y	676	676	0			-0-
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		744	9									
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-		160	1	4355	3	Y	811	811	0			-0-
*01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		892	9									
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-		143	1	3872	3	Y	715	715	0			-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		787	9									
							145	1	3043	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
							90	1	2094	3	Y	393	393	0			-0-
							432	9									
							179	1	2681	3	Y	520	520	0			-0-
							572	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941														
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	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	223 1	708 9	2750	3	Y	644	644	0	-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	242 1	626 9	2324	3	Y	569	569	0	-0-
12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	265 1	685 9	2749	3	Y	623	623	0	-0-
*01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	426 1	861 9	3302	3	Y	783	783	0	-0-
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	391 1	702 9	2859	3	Y	638	638	0	-0-
03	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	386 1	752 9	3302	3	Y	684	684	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401														
10	1829 X	437	-0-	-1392	-0-	9 1	377 9	51	3	Y	343	343	0	-0-
11	1770 X	329	-0-	-1441	-0-	8 1	282 9	39	3	Y	256	256	0	-0-
12	1085 X	328	-0-	-757	-0-	8 1	283 9	37	3	Y	257	257	0	-0-
*01	671 X	671	-0-	-0-	-0-	51 1	370 9	250	3	Y	336	336	0	-0-
02	515 X	515	-0-	-0-	-0-	28 1	331 9	156	3	Y	301	301	0	-0-
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	350 1	398 9	1346	3	Y	362	362	0	-0-
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001														
10	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	303 1	437 9	4887	3	Y	397	397	0	-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	262 1	439 9	4095	3	Y	399	399	0	-0-
12	3875 X	3399	-0-	-476	-0-	172 1	386 9	2841	3	Y	351	351	0	-0-
*01	3875 X	3332	-0-	-543	-0-	188 1	407 9	2737	3	Y	370	370	0	-0-
02	3500 X	3429	-0-	-71	-0-	2942 3	441 9	487	9	Y	443	443	0	-0-
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	145 1		3676	3	Y	401	401	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
10	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	180 1	44 9	2907	3	Y	40	40	0	-0-
11	3030 X	2943	-0-	-87	-0-	175 1	42 9	2726	3	Y	38	38	0	-0-
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	170 1	50 9	2800	3	Y	45	45	0	-0-
*01	3131 X	1261	-0-	-1870	-0-	74 1	111 9	1076	3	Y	101	101	0	-0-
02	2828 X	489	-0-	-2339	-0-	457 3		32	9	Y	29	29	0	-0-
03	3131 X	3072	-0-	-59	-0-	105 1		2675	3	Y	265	265	0	-0-
						292 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BOLDT 01															//CONT.// 24492 500 525398			NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT				
															WELL #:	05H	RRCID	->	276233	COMPL.	DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	13566	PERF.	13640	-	19812
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	4526	X	3957	-0-		-569		-0-		220 184 9	1	3553	3	Y		167		167	0			-0-							
11	4380	X	4241	-0-		-139		-0-		239 263 9	1	3739	3	Y		239		239	0			-0-							
12	4433	X	729	-0-		-3704		-0-		39 47 9	1	643	3	Y		43		43	0			-0-							
*01	4433	X	-0-	-0-		-4433		-0-						Y		-0-						-0-							
02	4004	X	-0-	-0-		-4004		-0-						Y		-0-						-0-							
03	4371	X	-0-	-0-		-4371		-0-						Y		-0-						-0-							
BOLDT 01															WELL #:	04H	RRCID	->	276234	COMPL.	DATE	02/07/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.	13710	-	19943
10	2294	N	2006	-0-		-288		-0-		105 199 9	1	1702	3	Y		181		181	0			-0-							
11	2246	N	2246	-0-		-0-		-0-		117 305 9	1	1824	3	Y		277		277	0			-0-							
12	3019	N	3019	-0-		-0-		-0-		159 241 9	1	2619	3	Y		219		219	0			-0-							
*01	2015	N	1323	-0-		-692		-0-		79 91 9	1	1153	3	Y		83		83	0			-0-							
02	2100	N	3	-0-		-2097		-0-		2 3	3	1	9	Y		1		1	0			-0-							
03	3007	N	1924	-0-		-1083		-0-		64 237 9	1	1623	3	Y		215		215	0			-0-							
BARROW 01															WELL #:	06H	RRCID	->	276235	COMPL.	DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	13720	-	17302
10	3999	X	3821	-0-		-178		-0-		204 330 9	1	3287	3	Y		300		300	0			-0-							
11	3870	X	3320	-0-		-550		-0-		182 292 9	1	2846	3	Y		265		265	0			-0-							
12	3999	X	3235	-0-		-764		-0-		167 306 9	1	2762	3	Y		278		278	0			-0-							
*01	3999	X	1823	-0-		-2176		-0-		106 178 9	1	1539	3	Y		162		162	0			-0-							
02	3444	X	1109	-0-		-2335		-0-		997 3	3	112	9	Y		102		102	0			-0-							
03	3813	X	3120	-0-		-693		-0-		104 364 9	1	2652	3	Y		331		331	0			-0-							
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	4526	X	3662	-0-		-864		-0-		193 350 9	1	3119	3	Y		318		318	0			-0-							
11	4380	X	1656	-0-		-2724		-0-		82 295 9	1	1279	3	Y		268		268	0			-0-							
12	4526	X	252	-0-		-4274		-0-		14 10 9	1	228	3	Y		9		9	0			-0-							
*01	3937	X	-0-	-0-		-3937		-0-						Y		-0-						-0-							
02	3556	X	-0-	-0-		-3556		-0-						Y		-0-						-0-							
03	3658	X	-0-	-0-		-3658		-0-						Y		-0-						-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942														
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	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	351 1	5656 3	Y	247	247	0			-0-
11	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	272 9	4297 3	Y	233	233	0			-0-
12	5518 X	3643	-0-	-1875	-0-	275 1	3244 3	Y	184	184	0			-0-
*01	5518 X	2027	-0-	-3491	-0-	256 9	1795 3	Y	99	99	0			-0-
02	4984 X	13	-0-	-4971	-0-	197 1	1 9	Y	1	1	0			-0-
03	5518 X	5429	-0-	-89	-0-	202 9	4630 3	Y	561	561	0			-0-
						123 1								
						109 9								
						12 3								
						182 1								
						617 9								

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132														
10	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	223 1	2742 3	Y	505	505	0			-0-
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	556 9	2826 3	Y	624	624	0			-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	294 1	3036 3	Y	589	589	0			-0-
*01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	686 9	2957 3	Y	637	637	0			-0-
02	3556 X	3108	-0-	-448	-0-	293 1	2335 3	Y	412	412	0			-0-
03	3968 X	3247	-0-	-721	-0-	648 9	2386 3	Y	529	529	0			-0-
						382 1								
						701 9								
						320 1								
						453 9								
						279 1								
						582 9								

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	119 1	1466 3	Y	381	381	0			-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	419 9	1450 3	Y	413	413	0			-0-
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	151 1	1432 3	Y	422	422	0			-0-
*01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	454 9	1429 3	Y	379	379	0			-0-
02	1932 N	1812	-0-	-120	-0-	137 1	1267 3	Y	339	339	0			-0-
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	464 9	1341 3	Y	374	374	0			-0-
						184 1								
						417 9								
						172 1								
						373 9								
						156 1								
						411 9								

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
10	1116 X	560	-0-	-556	-0-	29 1	466 3	Y	59	59	0			-0-
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	65 9	510 3	Y	66	66	0			-0-
12	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	33 1	948 3	Y	92	92	0			-0-
*01	900 X	900	-0-	-0-	-0-	73 9	734 3	Y	105	105	0			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-	57 1			-0-					-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	101 9	2195 3	Y	386	386	0			-0-
						50 1								
						116 9								
						86 1								
						425 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
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	5828 X	4866	-0-	-962	-0-	258 1	4157 3	Y	410	410	0			-0-
						451 9								
11	5280 X	4606	-0-	-674	-0-	246 1	3840 3	Y	473	473	0			-0-
						520 9								
12	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	226 1	3732 3	Y	374	374	0			-0-
						411 9								
*01	4867 X	1850	-0-	-3017	-0-	99 1	1442 3	Y	281	281	0			-0-
						309 9								
02	4396 X	316	-0-	-4080	-0-	101 3	215 9	Y	195	195	0			-0-
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	139 1	3524 3	Y	451	451	0			-0-
						496 9								
RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	194 1	3864 3	Y	231	231	0			-0-
						254 9								
11	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	77 1	2095 3	Y	187	187	0			-0-
						206 9								
12	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	52 1	1414 3	Y	185	185	0			-0-
						204 9								
*01	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	68 1	1437 3	Y	229	229	0			-0-
						252 9								
02	2240 X	1273	-0-	-967	-0-	45 1	1045 3	Y	166	166	0			-0-
						183 9								
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	79 1	1182 3	Y	181	181	0			-0-
						199 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
10	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	237 1	1132 3	Y	205	205	0			-0-
						226 9								
11	1830 N	460	-0-	-1370	-0-	68 1	271 3	Y	110	110	0			-0-
						121 9								
12	1829 N	528	-0-	-1301	-0-	45 1	187 3	Y	269	269	0			-0-
						296 9								
*01	1581 N	264	-0-	-1317	-0-	18 1	88 3	Y	144	144	0			-0-
						158 9								
02	420 N	94	-0-	-326	-0-	6 1	35 3	Y	48	48	0			-0-
						53 9								
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	198 1	768 3	Y	353	353	0			-0-
						388 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132														
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	113 1	539 3	Y	41	41	0			-0-
						45 9								
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	173 1	676 3	Y	24	24	0			-0-
						26 9								
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	101 1	370 3	Y	7	7	0			-0-
						8 9								
*01	682 N	323	-0-	-359	-0-	61 1	243 3	Y	17	17	0			-0-
						19 9								
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	138 1	622 3	Y	6	6	0			-0-
						7 9								
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	14 1	53 3	Y	6	6	0			-0-
						7 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #:		11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015				TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010 - 18212			
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	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		521	1	2487	3	Y	422	422	0			-0-
11	2520 X	2377	-0-	-143	-0-		464	9	1623	3	Y	312	312	0			-0-
12	2604 X	2547	-0-	-57	-0-		411	1	1684	3	Y	373	373	0			-0-
*01	3255 X	2257	-0-	-998	-0-		343	9	1529	3	Y	319	319	0			-0-
02	2940 X	1215	-0-	-1725	-0-		453	1	816	3	Y	202	202	0			-0-
03	3255 X	2268	-0-	-987	-0-		410	9	1535	3	Y	301	301	0			-0-
							377	1									
							351	9									
							177	1									
							222	9									
							402	1									
							331	9									
HOPE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014				TOTAL DEPTH 13529		PERF.13580 - 22362			
10	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-		36	1	8355	3	Y	1841	1841	0			-0-
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-		2025	9	6508	3	Y	1369	1369	0			-0-
12	7749 X	7749	-0-	-0-	-0-		28	1	6228	3	Y	1355	1355	0			-0-
*01	7192 X	5988	-0-	-1204	-0-		1506	9	5011	3	Y	874	874	0			-0-
02	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		30	1	5530	3	Y	1066	1066	0			-0-
03	7192 X	6684	-0-	-508	-0-		1491	9	5265	3	Y	1261	1261	0			-0-
							16	1									
							961	9									
							32	1									
							1173	9									
							32	1									
							1387	9									
RESSMAN 01		WELL #:		03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510 - 18842			
10	4309 X	3283	-0-	-1026	-0-		133	1	2656	3	Y	449	449	0			-0-
11	4170 X	2746	-0-	-1424	-0-		494	9	2234	3	Y	391	391	0			-0-
12	4309 X	2705	-0-	-1604	-0-		82	1	2208	3	Y	378	378	0			-0-
*01	4309 X	2484	-0-	-1825	-0-		430	9	1995	3	Y	358	358	0			-0-
02	3752 X	1438	-0-	-2314	-0-		81	1	1158	3	Y	209	209	0			-0-
03	3286 X	2176	-0-	-1110	-0-		416	9	1704	3	Y	325	325	0			-0-
							95	1									
							394	9									
							50	1									
							230	9									
							114	1									
							358	9									
RESSMAN 01		WELL #:		04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015				TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942			
10	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		76	1	1512	3	Y	376	376	0			-0-
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		414	9	1814	3	Y	338	338	0			-0-
12	3813 X	652	-0-	-3161	-0-		67	1	520	3	Y	103	103	0			-0-
*01	3813 X	96	-0-	-3717	-0-		372	9	65	3	Y	25	25	0			-0-
02	3444 X	2288	-0-	-1156	-0-		19	1	1836	3	Y	339	339	0			-0-
03	2325 X	2176	-0-	-149	-0-		113	9	1652	3	Y	376	376	0			-0-
							3	1									
							28	9									
							79	1									
							373	9									
							110	1									
							414	9									

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 232

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972														
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	5677 X	3566	-0-	-2111	-0-	149	1	2967	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	96	1	2617	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	94	1	2544	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
*01	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	106	1	2224	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	133	1	3064	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
03	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	140	1	2097	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533														
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	93	1	1848	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	58	1	1560	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
*01	2232 N	774	-0-	-1458	-0-	30	1	626	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
02	1736 N	1329	-0-	-407	-0-	48	1	1117	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
03	1829 N	1514	-0-	-315	-0-	83	1	1235	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102														
10	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	170	1	3377	3	Y	610	610	0	-0-
						671	9							
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	145	1	3933	3	Y	602	602	0	-0-
						662	9							
12	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	167	1	4530	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							
*01	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	222	1	4672	3	Y	667	667	0	-0-
						734	9							
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	171	1	3954	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							
03	5394 X	5203	-0-	-191	-0-	284	1	4236	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092														
10	4681 X	3752	-0-	-929	-0-	156	1	3099	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
11	4260 X	3654	-0-	-606	-0-	113	1	3075	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	117	1	3168	3	Y	475	475	0	-0-
						523	9							
*01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	156	1	3286	3	Y	492	492	0	-0-
						541	9							
02	3500 X	3326	-0-	-174	-0-	120	1	2762	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
03	3813 X	3654	-0-	-159	-0-	200	1	2985	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
10	5797 X	5702	-0-	-95	-0-	237 1	4725 3	Y	673	673	0	-0-		
11	5910 X	5130	-0-	-780	-0-	740 9	4289 3	Y	621	621	0	-0-		
12	6107 X	2489	-0-	-3618	-0-	158 1	2085 3	Y	297	297	0	-0-		
*01	6107 X	18	-0-	-6089	-0-	683 9	17 3	Y	-0-	509	0	-0-		
02	5292 X	4083	-0-	-1209	-0-	77 1	3377 3	Y	509	509	0	-0-		
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	327 9	4908 3	Y	806	806	0	-0-		
						1 1								
						146 1								
						560 9								
						328 1								
						887 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262														
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	26 1	126 3	Y	7	7	0	-0-		
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	8 9	142 3	Y	8	8	0	-0-		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	36 1	118 3	Y	50	50	0	-0-		
*01	155 N	57	-0-	-98	-0-	9 9	23 3	Y	26	26	0	-0-		
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	31 1	136 3	Y	37	37	0	-0-		
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	55 9	66 3	Y	32	32	0	-0-		
						5 1								
						29 9								
						29 1								
						41 9								
						17 1								
						35 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332														
10	12253 X	5325	-0-	-6928	-0-	807 1	3848 3	Y	609	609	0	-0-		
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	670 9	3456 3	Y	518	518	0	-0-		
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	878 1	3245 3	Y	547	547	0	-0-		
*01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	570 9	2731 3	Y	462	462	0	-0-		
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	880 1	5736 3	Y	406	406	0	-0-		
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	602 9	3027 3	Y	495	495	0	-0-		
						679 1								
						508 9								
						1266 1								
						447 9								
						797 1								
						545 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242														
10	3999 X	2439	-0-	-1560	-0-	363 1	1737 3	Y	308	308	0	-0-		
11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	339 9	680 3	Y	154	154	0	-0-		
12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	171 1	1670 3	Y	389	389	0	-0-		
*01	2759 X	1825	-0-	-934	-0-	169 9	1279 3	Y	208	208	0	-0-		
02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	450 1	1747 3	Y	234	234	0	-0-		
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	428 9	1647 3	Y	263	263	0	-0-		
						317 1								
						229 9								
						383 1								
						257 9								
						433 1								
						289 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
WARLING 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 13575		PERF.14730 - 20261	
M	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	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	151 1	1861 3	Y	508	508 0			-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	559 9	2109 3	Y	868	868 0			-0-
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	218 1	1869 3	Y	499	499 0			-0-
*01	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	955 9	1747 3	Y	475	475 0			-0-
02	2912 X	2333	-0-	-579	-0-	180 1	1591 3	Y	478	478 0			-0-
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	549 9	116 3	Y	66	66 0			-0-
						225 1							
						523 9							
						216 1							
						526 9							
						13 1							
						73 9							

HOPE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13540 - 19957	
10	5859 X	3343	-0-	-2516	-0-	12 1	2720 3	Y	555	555 0			-0-
11	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	611 9	3161 3	Y	592	592 0			-0-
12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	14 1	3448 3	Y	673	673 0			-0-
*01	4309 X	2561	-0-	-1748	-0-	651 9	2108 3	Y	405	405 0			-0-
02	3892 X	3374	-0-	-518	-0-	17 1	2735 3	Y	566	566 0			-0-
03	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	740 9	2997 3	Y	639	639 0			-0-
						7 1							
						446 9							
						16 1							
						623 9							
						18 1							
						703 9							

MATEJEK 01				WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 13428		PERF.13761 - 18426	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7657 X	6195	-0-	-1462	-0-	102 1	5247 3	Y	769	769 0			-0-
11	7320 X	4802	-0-	-2518	-0-	846 9	4070 3	Y	591	591 0			-0-
12	7564 X	3332	-0-	-4232	-0-	82 1	2585 3	Y	631	631 0			-0-
*01	7564 X	4354	-0-	-3210	-0-	650 9	3443 3	Y	780	780 0			-0-
02	5936 X	2863	-0-	-3073	-0-	53 1	2262 3	Y	520	520 0			-0-
03	6200 X	2488	-0-	-3712	-0-	694 9	1731 3	Y	662	662 0			-0-
						53 1							
						858 9							
						29 1							
						572 9							
						29 1							
						728 9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL MATEJEK 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				//CONT.//	WELL #:	06H	RRCID ->	278991	COMPL.	DATE	02/17/2016	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.	13549	-	18465
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	651 X	19	-0-	-632	-0-			2	3	17	9	Y	15					-0-
11	630 X	177	-0-	-453	-0-			3	1	128	3	Y	42	15	0	42	0	-0-
								46	9									
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-					-0-
*01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-							Y	-0-					-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-							Y	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-							Y	-0-					-0-
WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID ->	279019	COMPL.	DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.	13780	-	20142	
10	2542 X	2512	-0-	-30	-0-			159	1	1959	3	Y	358	358	0			-0-
								394	9									
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-			291	1	2789	3	Y	489	489	0			-0-
								538	9									
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			297	1	3075	3	Y	430	430	0			-0-
								473	9									
*01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-			360	1	2773	3	Y	447	447	0			-0-
								492	9									
02	3388 X	2421	-0-	-967	-0-			256	1	1858	3	Y	279	279	0			-0-
								307	9									
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-			382	1	3267	3	Y	562	562	0			-0-
								618	9									
RESSMAN 01				WELL #:	06H	RRCID ->	279020	COMPL.	DATE	10/10/2015	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	13790	-	18972	
10	2294 N	2234	-0-	-60	-0-			92	1	1828	3	Y	285	285	0			-0-
								314	9									
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-			47	1	1284	3	Y	187	187	0			-0-
								206	9									
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-			47	1	1279	3	Y	147	147	0			-0-
								162	9									
*01	2232 N	1583	-0-	-649	-0-			61	1	1290	3	Y	211	211	0			-0-
								232	9									
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-			60	1	1377	3	Y	219	219	0			-0-
								241	9									
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-			84	1	1261	3	Y	202	202	0			-0-
								222	9									
GARVEL 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280292	COMPL.	DATE	03/19/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.	13760	-	19432	
10	DLQ G-10	4782	-0-	4782	6955			359	1	4410	3	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
11	DLQ G-10	474	-0-	474	7429			45	1	427	3	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
12	7429 X	-0-	-0-	-7429	-0-							Y	-0-					-0-
*01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-							Y	-0-					-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-							Y	-0-					-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-							Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01			FORD SHALE) EF LLC			//CONT.// 24492 500 525398		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						//CONT.//	WELL #:	06H	RRCID ->	280293	COMPL.	DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH	13559	PERF.13488	- 19364	
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	20433	X	2250	-0-	-18183		-0-		151	1	1856	3	Y	221		221	0	-0-
									243	9								
11	9600	X	26	-0-	-9574		-0-		2	1	22	3	Y	2		2	0	-0-
									2	9								
12	9920	X	-0-	-0-	-9920		-0-						Y	-0-				-0-
*01	5487	X	-0-	-0-	-5487		-0-						Y	-0-				-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576		-0-						Y	-0-				-0-
03	2263	X	2105	-0-	-158		-0-		198	1	1688	3	Y	199		199	0	-0-
									219	9								

HARLAN METTING 01						WELL #:	03H	RRCID ->	280294	COMPL.	DATE 04/07/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13727	- 18829		
10	12135	X	2934	-0-	-9201		-0-		2695	3	239	9	Y	217		217	0	-0-
11	3000	X	2896	-0-	-104		-0-		2698	3	198	9	Y	180		180	0	-0-
12	3100	X	2807	-0-	-293		-0-		2658	3	149	9	Y	135		135	0	-0-
*01	3131	X	2039	-0-	-1092		-0-		1994	3	45	9	Y	41		41	0	-0-
02	2828	X	2543	-0-	-285		-0-		2006	3	537	9	Y	488		488	0	-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-		-0-		3193	3	968	9	Y	880		880	0	-0-

GARVEL 01						WELL #:	07H	RRCID ->	280295	COMPL.	DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13760	- 19432		
10	9344	X	2572	-0-	-6772		-0-		172	1	2111	3	Y	263		263	0	-0-
									289	9								
11	2130	X	368	-0-	-1762		-0-		31	1	292	3	Y	41		41	0	-0-
									45	9								
12	3038	X	-0-	-0-	-3038		-0-						Y	-0-				-0-
*01	3038	X	-0-	-0-	-3038		-0-						Y	-0-				-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744		-0-						Y	-0-				-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-		-0-		324	1	2760	3	Y	261		261	0	-0-
									287	9								

JAMES GANO 01						WELL #:	08H	RRCID ->	280296	COMPL.	DATE 01/19/2016	TOTAL	DEPTH	13824	PERF.13777	- 18837		
10	8094	X	3256	-0-	-4838		-0-		124	1	2946	3	Y	169		169	0	-0-
									186	9								
11	2603	X	2603	-0-	-0-		-0-		97	1	2348	3	Y	144		144	0	-0-
									158	9								
12	2418	X	2345	-0-	-73		-0-		93	1	2110	3	Y	129		129	0	-0-
									142	9								
*01	3255	X	583	-0-	-2672		-0-		27	1	547	3	Y	8		8	0	-0-
									9	9								
02	2940	X	2432	-0-	-508		-0-		99	1	2146	3	Y	170		170	0	-0-
									187	9								
03	3255	X	2156	-0-	-1099		-0-		69	1	1971	3	Y	105		105	0	-0-
									116	9								

HARLAN METTING 01						WELL #:	04H	RRCID ->	280297	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.13867	- 19619		
10	15869	X	3898	-0-	-11971		-0-		3611	3	287	9	Y	261		261	0	-0-
11	4140	X	3970	-0-	-170		-0-		3652	3	318	9	Y	289		289	0	-0-
12	4216	X	3913	-0-	-303		-0-		3614	3	299	9	Y	272		272	0	-0-
*01	3968	X	3615	-0-	-353		-0-		3310	3	305	9	Y	277		277	0	-0-
02	3696	X	3557	-0-	-139		-0-		3214	3	343	9	Y	312		312	0	-0-
03	4092	X	2588	-0-	-1504		-0-		2369	3	219	9	Y	199		199	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
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	14116 X	2988	-0-	-11128	-0-	2782	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
11	3930 X	3529	-0-	-401	-0-	3318	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
12	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3277	3	221	9	Y	201	201	0	-0-
*01	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3226	3	281	9	Y	255	255	0	-0-
02	3304 X	3246	-0-	-58	-0-	2858	3	388	9	Y	353	353	0	-0-
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3218	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
10	7248 X	2097	-0-	-5151	-0-	81	1	1931	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
11	1590 X	1368	-0-	-222	-0-	53	1	1268	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
12	2356 X	1693	-0-	-663	-0-	67	1	1523	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
*01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-	73	1	1491	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
02	2128 X	1947	-0-	-181	-0-	78	1	1692	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	61	1	1733	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
10	20216 X	4706	-0-	-15510	-0-	3998	3	708	9	Y	644	644	0	-0-
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4242	3	837	9	Y	761	761	0	-0-
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4069	3	780	9	Y	709	709	0	-0-
*01	5332 X	4547	-0-	-785	-0-	4087	3	460	9	Y	418	418	0	-0-
02	4816 X	3367	-0-	-1449	-0-	3172	3	195	9	Y	177	177	0	-0-
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4066	3	493	9	Y	448	448	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
10	9565 X	2271	-0-	-7294	-0-	83	1	1967	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
11	2490 X	2114	-0-	-376	-0-	76	1	1832	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
12	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	75	1	1705	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
*01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	123	1	2504	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
02	2324 X	2277	-0-	-47	-0-	91	1	1989	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	65	1	1868	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
10	14872 X	3489	-0-	-11383	-0-	3255	3	234	9	Y	213	213	0	-0-
11	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3385	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
12	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	2905	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
*01	3844 X	2598	-0-	-1246	-0-	2353	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
02	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	2571	3	336	9	Y	305	305	0	-0-
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3240	3	432	9	Y	393	393	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447															
M	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	13485 X	3030	-0-	-10455	-0-	2775	3	255	9	Y	232	232	0		-0-
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	3078	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
12	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3149	3	293	9	Y	266	266	0		-0-
*01	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	2998	3	193	9	Y	175	175	0		-0-
02	3556 X	2804	-0-	-752	-0-	2630	3	174	9	Y	158	158	0		-0-
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	2858	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332															
10	17546 X	4093	-0-	-13453	-0-	3850	3	243	9	Y	221	221	0		-0-
11	4500 X	4219	-0-	-281	-0-	3986	3	233	9	Y	212	212	0		-0-
12	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	3995	3	245	9	Y	223	223	0		-0-
*01	4495 X	3895	-0-	-600	-0-	3644	3	251	9	Y	228	228	0		-0-
02	4004 X	3399	-0-	-605	-0-	3180	3	219	9	Y	199	199	0		-0-
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-	3954	3	244	9	Y	222	222	0		-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666															
10	15219 X	4633	-0-	-10586	-0-	82	1	4239	3	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
11	3840 X	2991	-0-	-849	-0-	53	1	2622	3	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
12	3844 X	2898	-0-	-946	-0-	52	1	2528	3	Y	289	289	0		-0-
						318	9								
*01	4619 X	3206	-0-	-1413	-0-	44	1	2906	3	Y	233	233	0		-0-
						256	9								
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	49	1	3808	3	Y	371	371	0		-0-
						408	9								
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-	58	1	3411	3	Y	209	209	0		-0-
						230	9								
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472															
10	18019 X	4646	-0-	-13373	-0-	78	1	4010	3	Y	507	507	0		-0-
						558	9								
11	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	75	1	3727	3	Y	503	503	0		-0-
						553	9								
12	4774 X	4495	-0-	-279	-0-	80	1	3887	3	Y	480	480	0		-0-
						528	9								
*01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	91	1	5967	3	Y	575	575	0		-0-
						633	9								
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	60	1	4668	3	Y	432	432	0		-0-
						475	9								
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	102	1	6028	3	Y	449	449	0		-0-
						494	9								
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875															
10	10129 X	2265	-0-	-7864	-0-	130	1	1618	3	Y	470	470	0		-0-
						517	9								
11	3270 X	280	-0-	-2990	-0-	19	1	186	3	Y	68	68	0		-0-
						75	9								
12	2852 X	93	-0-	-2759	-0-	7	1	68	3	Y	16	16	0		-0-
						18	9								
*01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-				-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-				-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC WARLING 01														CNTY: DE WITT	
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882															
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	12711 X	4583	-0-	-8128	-0-	281	1	3457	3	Y	768	768	0		-0-
11	4080 X	595	-0-	-3485	-0-	845	9	437	3	Y	102	102	0		-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	46	1			Y	-0-				-0-
*01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	112	9			Y	-0-				-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	-0-				-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-				-0-

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402															
10	6024 X	583	-0-	-5441	-0-	30	1	514	3	Y	35	35	0		-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	39	9			Y	-0-				-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
*01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-				-0-
02	2828 X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60	0		-0-
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	66	9	2560	3	Y	205	205	0		-0-
						151	1								
						226	9								

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802															
10	243 N	63	-0-	-180	-0-	4	1	59	3	Y	-0-				-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	0		-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	1	9								
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	9	9	0		-0-
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	10	9								
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
						2	1	43	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
						4	1	68	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 07H RRCID -> 280505 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572															
10	19158 X	1956	-0-	-17202	-0-	101	1	1711	3	Y	131	131	0		-0-
11	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	144	9	4911	3	Y	341	341	0		-0-
12	5890 X	4822	-0-	-1068	-0-	311	1								
*01	5890 X	989	-0-	-4901	-0-	375	9	4211	3	Y	321	321	0		-0-
02	5236 X	3103	-0-	-2133	-0-	258	1								
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	353	9	739	3	Y	180	180	0		-0-
						52	1								
						198	9								
						139	1	2731	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
						349	1	5890	3	Y	401	401	0		-0-
						441	9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)			FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
					WELL #:	09H	RRCID ->	280506	COMPL.	DATE 02/27/2016	TOTAL	DEPTH	13574	PERF.13836	-	19942			
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	10683	X	1895	-0-	-0-	-8788		-0-	126	1	1545	3	Y	204	204	0			-0-
11	4050	X	908	-0-	-0-	-3142		-0-	224	9	715	3	Y	107	107	0			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-0-	-3875		-0-	75	1			Y	-0-					-0-
*01	3875	X	-0-	-0-	-0-	-3875		-0-	118	9			Y	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-0-	-3500		-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-0-	-1891		-0-					Y	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-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	9139	X	119	-0-	-0-	-9020		-0-	5	1	95	3	Y	17	17	0			-0-
11	4620	X	2077	-0-	-0-	-2543		-0-	19	9	1855	3	Y	201	201	0			-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-0-	-4774		-0-	1	1			Y	-0-					-0-
*01	4774	X	3489	-0-	-0-	-1285		-0-	221	9	296	9	Y	269	269	0			-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-0-	-1932		-0-					Y	-0-					-0-
03	2139	X	907	-0-	-0-	-1232		-0-	782	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
GARVEL 01					WELL #:	08H	RRCID ->	280641	COMPL.	DATE 02/11/2016	TOTAL	DEPTH	13561	PERF.13508	-	19130			
10	6015	X	-0-	-0-	-0-	-6015		-0-					Y	-0-					-0-
11	3510	X	-0-	-0-	-0-	-3510		-0-					Y	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-0-	-3627		-0-					Y	-0-					-0-
*01	1085	X	-0-	-0-	-0-	-1085		-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-0-	-56		-0-					Y	-0-					-0-
03	179	X	179	-0-	-0-	-0-		-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
KLEINE 01					WELL #:	06H	RRCID ->	280648	COMPL.	DATE 11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.14010	-	18232			
10	DLQ	G-10	3	-0-	-0-	3		35	3	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	-0-	10		45	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	45	N	-0-	-0-	-0-	-45		-0-					Y	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-		-0-	38	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
02	10	N	-0-	-0-	-0-	-10		-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL KLEINE 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:		07H	RRCID ->	280649	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13649	PERF.13705	-	17552
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	2459 X	39	-0-	-0-	-2420	-0-		1	1	15	3	Y	21	21	0	-0-	
11	1200 X	34	-0-	-0-	-1166	-0-		23	9	3	9	Y	3	3	0	-0-	
12	1240 X	-0-	-0-	-0-	-1240	-0-		31	3			Y	-0-			-0-	
*01	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-						Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

KLEINE 01				WELL #:		08H	RRCID ->	280653	COMPL.	DATE	11/12/2015	TOTAL	DEPTH	13712	PERF.14100	-	17302
10	811 X	55	-0-	-0-	-756	-0-		2	1	31	3	Y	20	20	0	-0-	
11	630 X	512	-0-	-0-	-118	-0-		22	9							-0-	
12	434 X	17	-0-	-0-	-417	-0-		365	3	147	9	Y	134	134	0	-0-	
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-		14	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
02	476 N	30	-0-	-0-	-446	-0-		821	3	207	9	Y	188	188	0	-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
								34	3			Y	-0-			-0-	

KLEINE 01				WELL #:		03H	RRCID ->	280770	COMPL.	DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	13631	PERF.13705	-	18482
10	2021 X	338	-0-	-0-	-1683	-0-		16	1	290	3	Y	29	29	0	-0-	
11	840 X	427	-0-	-0-	-413	-0-		32	9							-0-	
12	868 X	-0-	-0-	-0-	-868	-0-		390	3	37	9	Y	34	34	0	-0-	
*01	868 X	54	-0-	-0-	-814	-0-						Y	-0-			-0-	
02	392 X	-0-	-0-	-0-	-392	-0-		47	3	7	9	Y	6	6	0	-0-	
03	434 X	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-			-0-	

HOPE 01				WELL #:		05H	RRCID ->	280801	COMPL.	DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	13482	PERF.13580	-	22262
10	69 X	-0-	-0-	-0-	-69	-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	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-	

METTING NEUTZLER 01				WELL #:		06H	RRCID ->	280847	COMPL.	DATE	06/09/2016	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.14005	-	17282
10	7604 X	2987	-0-	-0-	-4617	-0-		162	1	2608	3	Y	197	197	0	-0-	
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-		217	9							-0-	
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	2096	3	Y	171	171	0	-0-	
								188	9							-0-	
*01	2976 X	587	-0-	-0-	-2389	-0-		129	1	2124	3	Y	163	163	0	-0-	
								179	9							-0-	
02	2688 X	-0-	-0-	-0-	-2688	-0-		35	1	511	3	Y	37	37	0	-0-	
03	2976 X	2357	-0-	-0-	-619	-0-		41	9			Y	-0-			-0-	
								81	1	2063	3	Y	194	194	0	-0-	
								213	9							-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H 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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1749	-0-	-1351	3983	90	1	1450	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
11	3000 N	1548	-0-	-1452	2531	83	1	1293	3	Y	156	156	0	-0-
						172	9							
12	3100 N	1666	-0-	-1434	1097	84	1	1385	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
*01	1787 N	690	-0-	-1097	-0-	37	1	541	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-			-0-
03	1674 N	762	-0-	-912	-0-	26	1	649	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
10	3100 N	1724	-0-	-1376	2805	89	1	1435	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
11	3000 N	1640	-0-	-1360	1445	87	1	1366	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
12	3100 N	1831	-0-	-1269	176	93	1	1533	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
*01	1736 N	720	-0-	-1016	-0-	42	1	605	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	87	1	2208	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8164	8	1	138	3	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
11	DLQ G-10	305	-0-	305	8469	5	1	82	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
12	8768 X	299	-0-	-8469	-0-	5	1	81	3	Y	194	194	0	-0-
						213	9							
*01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	38	1	558	3	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	107	1	2725	3	Y	513	513	0	-0-
						564	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
10	3100 N	1241	-0-	-1859	2056	65	1	1052	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
11	3000 N	1261	-0-	-1739	317	68	1	1066	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
12	1696 N	1379	-0-	-317	-0-	71	1	1164	3	Y	131	131	0	-0-
						144	9							
*01	1240 N	433	-0-	-807	-0-	25	1	366	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-			-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	44	1	1111	3	Y	163	163	0	-0-
						179	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 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	3100 N	1497	-0-	-1603	3563	79 1	1277 3	Y	128	128 0	-0-			-0-
11	3000 N	1646	-0-	-1354	2209	141 9	1403 3	Y	139	139 0	-0-			-0-
12	3100 N	1680	-0-	-1420	789	90 1	1429 3	Y	149	149 0	-0-			-0-
*01	1515 N	726	-0-	-789	-0-	153 9	616 3	Y	62	62 0	-0-			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	87 1		Y	-0-		-0-			-0-
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	164 9	1332 3	Y	154	154 0	-0-			-0-
						42 1								
						68 9								
						52 1								
						169 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642														
10	14769 X	3959	-0-	-10810	-0-	214 1	3447 3	Y	271	271 0	-0-			-0-
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	298 9	2871 3	Y	283	283 0	-0-			-0-
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	184 1	3344 3	Y	334	334 0	-0-			-0-
*01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	311 9	1256 3	Y	125	125 0	-0-			-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	203 1		Y	6	6 0	-0-			-0-
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	367 9	3010 3	Y	299	299 0	-0-			-0-
						86 1								
						138 9								
						5 3								
						119 1								
						329 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342														
10	4490 X	1707	-0-	-2783	-0-	88 1	1413 3	Y	187	187 0	-0-			-0-
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	206 9	1307 3	Y	151	151 0	-0-			-0-
12	2325 X	704	-0-	-1621	-0-	84 1	605 3	Y	56	56 0	-0-			-0-
*01	2325 X	254	-0-	-2071	-0-	166 9	229 3	Y	8	8 0	-0-			-0-
02	2100 X	249	-0-	-1851	-0-	37 1		Y	12	12 0	-0-			-0-
03	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	62 9	1331 3	Y	230	230 0	-0-			-0-
						16 1								
						9 9								
						236 3								
						52 1								
						253 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-			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 08H RRCID -> 281057 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

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	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-	-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-							

SCHROEDER 01													WELL #: 09H			RRCID -> 281122			COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13623			PERF.13950 - 22102		
10	26047 X	6565	-0-	-19482	-0-	-0-	-0-	117	1	6051	3	Y	361	361	0					-0-							
								397	9																		
11	7830 X	7341	-0-	-489	-0-	-0-	-0-	138	1	6815	3	Y	353	353	0					-0-							
								388	9																		
12	7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	-0-	-0-	129	1	6297	3	Y	284	284	0					-0-							
								312	9																		
*01	7812 X	7053	-0-	-759	-0-	-0-	-0-	100	1	6546	3	Y	370	370	0					-0-							
								407	9																		
02	7056 X	572	-0-	-6484	-0-	-0-	-0-	6	1	493	3	Y	66	66	0					-0-							
								73	9																		
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	6753	3	Y	687	687	0					-0-							
								756	9																		

LOUISE STRAUBE 02													WELL #: 04H			RRCID -> 281176			COMPL. DATE 05/30/2017			TOTAL DEPTH 13595			PERF.13830 - 19052		
10	14801 X	3693	-0-	-11108	-0-	-0-	-0-	180	1	3054	3	Y	417	417	0					-0-							
								459	9																		
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2987	3	Y	393	393	0					-0-							
								432	9																		
12	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	176	1	2871	3	Y	403	403	0					-0-							
								443	9																		
*01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3080	3	Y	448	448	0					-0-							
								493	9																		
02	3332 X	1125	-0-	-2207	-0-	-0-	-0-	48	1	933	3	Y	131	131	0					-0-							
								144	9																		
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	162	1	2739	3	Y	370	370	0					-0-							
								407	9																		

LOUISE STRAUBE 02													WELL #: 03H			RRCID -> 281181			COMPL. DATE 06/01/2017			TOTAL DEPTH 13535			PERF.13540 - 18421		
10	2177 N	836	-0-	-1341	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	Y	110	110	0					-0-							
								121	9																		
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	96	96	0					-0-							
								106	9																		
12	527 N	5	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-							-0-							
*01	837 N	280	-0-	-557	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	141	141	0					-0-							
								155	9																		
02	420 N	54	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	29	29	0					-0-							
								32	9																		
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	59	59	0					-0-							
								65	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-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	11735 X	2834	-0-	-8901	-0-	145	1	2459	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	150	1	2380	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	235	1	3825	3	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
*01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	375	1	5361	3	Y	258	258	0	-0-
						284	9							
02	2576 X	1100	-0-	-1476	-0-	51	1	997	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
03	4309 X	2426	-0-	-1883	-0-	106	1	1799	3	Y	474	474	0	-0-
						521	9							
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
10	24604 X	5829	-0-	-18775	-0-	285	1	4842	3	Y	638	638	0	-0-
						702	9							
11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	239	1	3784	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
12	5890 X	5667	-0-	-223	-0-	292	1	4759	3	Y	560	560	0	-0-
						616	9							
*01	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	338	1	4836	3	Y	704	704	0	-0-
						774	9							
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	1	1	0	-0-
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-	160	1	2713	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
10	48063 X	12562	-0-	-35501	-0-	216	1	11132	3	Y	1104	1104	0	-0-
						1214	9							
11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	225	1	11112	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
12	14167 X	9152	-0-	-5015	-0-	163	1	7973	3	Y	924	924	0	-0-
						1016	9							
*01	12555 X	8738	-0-	-3817	-0-	113	1	7387	3	Y	1125	1125	0	-0-
						1238	9							
02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-	9	1	696	3	Y	102	102	0	-0-
						112	9							
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	169	1	9960	3	Y	616	616	0	-0-
						678	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) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
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	23275 X	5885	-0-	-17390	-0-	93 1	4788 3	Y			913	913 0		-0-
						1004 9								
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	101 1	5007 3	Y			922	922 0		-0-
						1014 9								
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	101 1	4934 3	Y			792	792 0		-0-
						871 9								
*01	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	67 1	4369 3	Y			844	844 0		-0-
						928 9								
02	5712 X	4732	-0-	-980	-0-	52 1	4052 3	Y			571	571 0		-0-
						628 9								
03	6324 X	3084	-0-	-3240	-0-	43 1	2566 3	Y			432	432 0		-0-
						475 9								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
10	28956 X	6915	-0-	-22041	-0-	324 1	5500 3	Y			992	992 0		-0-
						1091 9								
11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	341 1	5397 3	Y			911	911 0		-0-
						1002 9								
12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	319 1	5207 3	Y			915	915 0		-0-
						1007 9								
*01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	302 1	4315 3	Y			853	853 0		-0-
						938 9								
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	5 1	97 3	Y			27	27 0		-0-
						30 9								
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	391 1	6607 3	Y			870	870 0		-0-
						957 9								
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
10	14002 X	2969	-0-	-11033	-0-	51 1	2631 3	Y			261	261 0		-0-
						287 9								
11	4110 X	2487	-0-	-1623	-0-	46 1	2288 3	Y			139	139 0		-0-
						153 9								
12	4247 X	2616	-0-	-1631	-0-	50 1	2444 3	Y			111	111 0		-0-
						122 9								
*01	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	40 1	2640 3	Y			175	175 0		-0-
						193 9								
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-			Y			-0-			-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	53 1	3138 3	Y			247	247 0		-0-
						272 9								
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
10	12022 X	2199	-0-	-9823	-0-	34 1	1746 3	Y			381	381 0		-0-
						419 9								
11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	34 1	1669 3	Y			244	244 0		-0-
						268 9								
12	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	58 1	2832 3	Y			435	435 0		-0-
						479 9								
*01	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	29 1	1907 3	Y			410	410 0		-0-
						451 9								
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-			Y			-0-			-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	56 1	3325 3	Y			418	418 0		-0-
						460 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		KOOPMAN 01		//CONT.// 24492 500		//CONT.// 525398		WELL #: 03H		NON-ASSOCIATED		RRCID -> 283181		CAPACITY		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		CNTY: DE WITT		PERF.13700 - 20232	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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-						-0-				
11	14B	DENY	-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-				

KOOPMAN-LANG (A) 01						WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822											
10	26791	X	6685	-0-	-20106	-0-	332	1	5625	3	Y	662	662	0	-0-										
							728	9																	
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	348	1	5506	3	Y	644	644	0	-0-										
							708	9																	
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	377	1	6142	3	Y	678	678	0	-0-										
							746	9																	
*01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	433	1	6195	3	Y	606	606	0	-0-										
							667	9																	
02	6048	X	5683	-0-	-365	-0-	249	1	4881	3	Y	503	503	0	-0-										
							553	9																	
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	373	1	6310	3	Y	661	661	0	-0-										
							727	9																	

METTING NEUTZLER 01						WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835											
10	60527	X	14882	-0-	-45645	-0-	806	1	12994	3	Y	984	984	0	-0-										
							1082	9																	
11	16740	X	14246	-0-	-2494	-0-	801	1	12506	3	Y	854	854	0	-0-										
							939	9																	
12	15934	X	14519	-0-	-1415	-0-	776	1	12785	3	Y	871	871	0	-0-										
							958	9																	
*01	15190	X	3855	-0-	-11335	-0-	232	1	3375	3	Y	225	225	0	-0-										
							248	9																	
02	13580	X	-0-	-0-	-13580	-0-					Y	-0-			-0-										
03	14880	X	14712	-0-	-168	-0-	525	1	13328	3	Y	781	781	0	-0-										
							859	9																	

METTING NEUTZLER 01						WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884											
10	34556	X	8816	-0-	-25740	-0-	472	1	7608	3	Y	669	669	0	-0-										
							736	9																	
11	8880	X	7183	-0-	-1697	-0-	400	1	6253	3	Y	482	482	0	-0-										
							530	9																	
12	12896	X	7021	-0-	-5875	-0-	374	1	6165	3	Y	438	438	0	-0-										
							482	9																	
*01	12896	X	665	-0-	-12231	-0-	40	1	579	3	Y	42	42	0	-0-										
							46	9																	
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					Y	-0-			-0-										
03	8804	X	4777	-0-	-4027	-0-	164	1	4170	3	Y	403	403	0	-0-										
							443	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 #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
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	26381 X	6125	-0-	-20256	-0-	333 1	5373 3	Y			381	381 0		-0-
						419 9								
11	8040 X	7014	-0-	-1026	-0-	393 1	6136 3	Y			441	441 0		-0-
						485 9								
12	7471 X	5937	-0-	-1534	-0-	314 1	5171 3	Y			411	411 0		-0-
						452 9								
*01	7471 X	168	-0-	-7303	-0-	10 1	150 3	Y			7	7 0		-0-
						8 9								
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-			-0-
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	401 1	10176 3	Y			637	637 0		-0-
						701 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
10	21745 X	6148	-0-	-15597	-0-	317 1	5119 3	Y			647	647 0		-0-
						712 9								
11	6810 X	1557	-0-	-5253	-0-	77 1	1210 3	Y			245	245 0		-0-
						270 9								
12	7037 X	5485	-0-	-1552	-0-	301 1	4960 3	Y			204	204 0		-0-
						224 9								
*01	6138 X	1812	-0-	-4326	-0-	106 1	1549 3	Y			143	143 0		-0-
						157 9								
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-			-0-
03	6138 X	2796	-0-	-3342	-0-	104 1	2644 3	Y			44	44 0		-0-
						48 9								
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
10	77591 X	29411	-0-	-48180	-0-	513 1	26465 3	Y			2212	2212 0		-0-
						2433 9								
11	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	441 1	21772 3	Y			1855	1855 0		-0-
						2041 9								
12	41323 X	19112	-0-	-22211	-0-	353 1	17249 3	Y			1373	1373 0		-0-
						1510 9								
*01	41323 X	17370	-0-	-23953	-0-	240 1	15702 3	Y			1298	1298 0		-0-
						1428 9								
02	37324 X	18555	-0-	-18769	-0-	214 1	16696 3	Y			1495	1495 0		-0-
						1645 9								
03	29419 X	19729	-0-	-9690	-0-	304 1	17926 3	Y			1363	1363 0		-0-
						1499 9								
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
10	285064 X	48927	-0-	-236137	-0-	862 1	44472 3	Y			3266	3266 0		-0-
						3593 9								
11	105900 X	41564	-0-	-64336	-0-	740 1	36559 3	Y			3877	3877 0		-0-
						4265 9								
12	98332 X	38427	-0-	-59905	-0-	673 1	32869 3	Y			4441	4441 0		-0-
						4885 9								
*01	60047 X	34118	-0-	-25929	-0-	445 1	29072 3	Y			4183	4183 0		-0-
						4601 9								
02	54236 X	26002	-0-	-28234	-0-	279 1	21761 3	Y			3602	3602 0		-0-
						3962 9								
03	48918 X	29539	-0-	-19379	-0-	430 1	25346 3	Y			3421	3421 0		-0-
						3763 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
KOOPMAN 01 - LANG 01 F				WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13617 - 21007	
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	76422 X	17675	-0-	-58747	-0-	304 1	15712 3	Y	1508	1508 0			-0-
11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	1659 9	13421 3	Y	1291	1291 0			-0-
12	16709 X	16309	-0-	-400	-0-	272 1	14331 3	Y	1532	1532 0			-0-
*01	17360 X	13242	-0-	-4118	-0-	1420 9	11983 3	Y	978	978 0			-0-
02	15680 X	14082	-0-	-1598	-0-	293 1	12280 3	Y	1495	1495 0			-0-
03	17360 X	14415	-0-	-2945	-0-	1685 9	13422 3	Y	695	695 0			-0-
						183 1							
						1076 9							
						157 1							
						1645 9							
						228 1							
						765 9							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882		PERF.13894 - 21433	
10	83985 X	19520	-0-	-64465	-0-	745 1	17740 3	Y	941	941 0			-0-
11	21540 X	19854	-0-	-1686	-0-	1035 9	18093 3	Y	920	920 0			-0-
12	22258 X	18050	-0-	-4208	-0-	749 1	16550 3	Y	704	704 0			-0-
*01	22258 X	17531	-0-	-4727	-0-	1012 9	15773 3	Y	891	891 0			-0-
02	18928 X	16736	-0-	-2192	-0-	726 1	15194 3	Y	765	765 0			-0-
03	20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	774 9	17259 3	Y	826	826 0			-0-
						778 1							
						980 9							
						700 1							
						842 9							
						603 1							
						909 9							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B				WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13956		PERF.13886 - 22039	
10	80078 X	19937	-0-	-60141	-0-	760 1	18091 3	Y	987	987 0			-0-
11	19410 X	19089	-0-	-321	-0-	1086 9	17384 3	Y	895	895 0			-0-
12	20057 X	19512	-0-	-545	-0-	720 1	17874 3	Y	775	775 0			-0-
*01	20274 X	19225	-0-	-1049	-0-	985 9	17368 3	Y	909	909 0			-0-
02	18004 X	13898	-0-	-4106	-0-	785 1	12550 3	Y	700	700 0			-0-
03	19933 X	16391	-0-	-3542	-0-	853 9	15116 3	Y	679	679 0			-0-
						857 1							
						1000 9							
						578 1							
						770 9							
						528 1							
						747 9							

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978	
10	111476 X	24953	-0-	-86523	-0-	965 1	22980 3	Y	916	916 0			-0-
11	28920 X	22708	-0-	-6212	-0-	1008 9	20962 3	Y	798	798 0			-0-
12	29884 X	22579	-0-	-7305	-0-	868 1	20900 3	Y	693	693 0			-0-
*01	27590 X	20973	-0-	-6617	-0-	878 9	19166 3	Y	783	783 0			-0-
02	24948 X	18313	-0-	-6635	-0-	917 1	16754 3	Y	715	715 0			-0-
03	24955 X	24025	-0-	-930	-0-	762 9	22241 3	Y	915	915 0			-0-
						946 1							
						861 9							
						772 1							
						787 9							
						777 1							
						1007 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
ER03 - L01 - G01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820	
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	153613 X	35733	-0-	-117880	-0-	1392	1	33154	3	Y	1079	1079 0	-0-
						1187	9						
11	37350 X	32925	-0-	-4425	-0-	1266	1	30568	3	Y	992	992 0	-0-
						1091	9						
12	38595 X	33652	-0-	-4943	-0-	1376	1	31338	3	Y	853	853 0	-0-
						938	9						
*01	38440 X	30024	-0-	-8416	-0-	1361	1	27584	3	Y	981	981 0	-0-
						1079	9						
02	33684 X	24775	-0-	-8909	-0-	1044	1	22667	3	Y	967	967 0	-0-
						1064	9						
03	35743 X	32159	-0-	-3584	-0-	1046	1	29923	3	Y	1082	1082 0	-0-
						1190	9						

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551	
10	120463 X	32138	-0-	-88325	-0-	1683	1	28524	3	Y	1755	1755 0	-0-
						1931	9						
11	34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1958	1	30917	3	Y	1370	1370 0	-0-
						1507	9						
12	34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	1903	1	30952	3	Y	1456	1456 0	-0-
						1602	9						
*01	32147 X	31015	-0-	-1132	-0-	1934	1	27573	3	Y	1371	1371 0	-0-
						1508	9						
02	32088 X	23784	-0-	-8304	-0-	1083	1	21162	3	Y	1399	1399 0	-0-
						1539	9						
03	35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1225	1	20674	3	Y	1382	1382 0	-0-
						1520	9						

STRAUBE 01 - W01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662	
10	107203 X	13672	-0-	-93531	-0-	734	1	12439	3	Y	454	454 0	-0-
						499	9						
11	37860 X	12562	-0-	-25298	-0-	721	1	11386	3	Y	414	414 0	-0-
						455	9						
12	39122 X	12581	-0-	-26541	-0-	700	1	11391	3	Y	445	445 0	-0-
						490	9						
*01	38564 X	11654	-0-	-26910	-0-	725	1	10338	3	Y	537	537 0	-0-
						591	9						
02	21448 X	8117	-0-	-13331	-0-	374	1	7303	3	Y	400	400 0	-0-
						440	9						
03	13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	534	1	9020	3	Y	462	462 0	-0-
						508	9						

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406	
10	73191 X	17955	-0-	-55236	-0-	914	1	15479	3	Y	1420	1420 0	-0-
						1562	9						
11	17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	630	1	9952	3	Y	920	920 0	-0-
						1012	9						
12	18135 X	17961	-0-	-174	-0-	970	1	15786	3	Y	1095	1095 0	-0-
						1205	9						
*01	18848 X	12864	-0-	-5984	-0-	762	1	10856	3	Y	1133	1133 0	-0-
						1246	9						
02	17024 X	15947	-0-	-1077	-0-	750	1	14652	3	Y	495	495 0	-0-
						545	9						
03	17949 X	16314	-0-	-1635	-0-	882	1	14891	3	Y	492	492 0	-0-
						541	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 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561	
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	97629 X	20439	-0-	-77190	-0-	1047	1	17742	3	Y	1500	1500 0	-0-
						1650	9						
11	23520 X	18200	-0-	-5320	-0-	1001	1	15806	3	Y	1266	1266 0	-0-
						1393	9						
12	24304 X	23921	-0-	-383	-0-	1267	1	20609	3	Y	1859	1859 0	-0-
						2045	9						
*01	25668 X	23487	-0-	-2181	-0-	1401	1	19966	3	Y	1927	1927 0	-0-
						2120	9						
02	23184 X	20924	-0-	-2260	-0-	931	1	18189	3	Y	1640	1640 0	-0-
						1804	9						
03	23839 X	23145	-0-	-694	-0-	1203	1	20311	3	Y	1483	1483 0	-0-
						1631	9						

STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573	
10	76238 X	17330	-0-	-58908	-0-	897	1	15205	3	Y	1116	1116 0	-0-
						1228	9						
11	21180 X	16615	-0-	-4565	-0-	933	1	14735	3	Y	861	861 0	-0-
						947	9						
12	21080 X	16657	-0-	-4423	-0-	906	1	14744	3	Y	915	915 0	-0-
						1007	9						
*01	19251 X	14992	-0-	-4259	-0-	921	1	13124	3	Y	861	861 0	-0-
						947	9						
02	17360 X	5852	-0-	-11508	-0-	268	1	5231	3	Y	321	321 0	-0-
						353	9						
03	17329 X	5817	-0-	-11512	-0-	301	1	5079	3	Y	397	397 0	-0-
						437	9						

LOUISE STRAUBE 02				WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096	
10	54340 X	11156	-0-	-43184	-0-	575	1	9748	3	Y	757	757 0	-0-
						833	9						
11	13770 X	12382	-0-	-1388	-0-	683	1	10780	3	Y	835	835 0	-0-
						919	9						
12	14229 X	12156	-0-	-2073	-0-	650	1	10567	3	Y	854	854 0	-0-
						939	9						
*01	14818 X	9016	-0-	-5802	-0-	539	1	7687	3	Y	718	718 0	-0-
						790	9						
02	12880 X	3049	-0-	-9831	-0-	135	1	2642	3	Y	247	247 0	-0-
						272	9						
03	12803 X	10612	-0-	-2191	-0-	549	1	9264	3	Y	726	726 0	-0-
						799	9						

STRAUBE 01 - W01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796	
10	81835 X	18334	-0-	-63501	-0-	988	1	16746	3	Y	545	545 0	-0-
						600	9						
11	21720 X	17177	-0-	-4543	-0-	984	1	15542	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						
12	22196 X	16620	-0-	-5576	-0-	930	1	15125	3	Y	514	514 0	-0-
						565	9						
*01	20987 X	14777	-0-	-6210	-0-	927	1	13217	3	Y	575	575 0	-0-
						633	9						
02	18956 X	12559	-0-	-6397	-0-	586	1	11447	3	Y	478	478 0	-0-
						526	9						
03	18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	744	1	12557	3	Y	496	496 0	-0-
						546	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 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617							
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	129774 X	31738	-0-	-98036	-0-	1655	1	2043	9	28040	3	Y	1857	1857	0	-0-			
11	33270 X	28112	-0-	-5158	-0-	1549	1	2104	9	24459	3	Y	1913	1913	0	-0-			
12	34379 X	30580	-0-	-3799	-0-	1611	1	2758	9	26211	3	Y	2507	2507	0	-0-			
*01	33077 X	24702	-0-	-8375	-0-	1459	1	2442	9	20801	3	Y	2220	2220	0	-0-			
02	29904 X	24715	-0-	-5189	-0-	1089	1	2346	9	21280	3	Y	2133	2133	0	-0-			
03	31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	1398	1	2402	9	23602	3	Y	2184	2184	0	-0-			
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784		PERF.14016 - 20148							
10	78831 X	22351	-0-	-56480	-0-	1181	1	1169	9	20001	3	Y	1063	1063	0	-0-			
11	23790 X	17724	-0-	-6066	-0-	1003	1	869	9	15852	3	Y	790	790	0	-0-			
12	24583 X	18370	-0-	-6213	-0-	1003	1	1038	9	16329	3	Y	944	944	0	-0-			
*01	24583 X	14066	-0-	-10517	-0-	868	1	820	9	12378	3	Y	745	745	0	-0-			
02	20188 X	14566	-0-	-5622	-0-	676	1	672	9	13218	3	Y	611	611	0	-0-			
03	22351 X	16004	-0-	-6347	-0-	850	1	791	9	14363	3	Y	719	719	0	-0-			
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785		PERF.13988 - 20594							
10	81639 X	19783	-0-	-61856	-0-	1060	1	765	9	17958	3	Y	695	695	0	-0-			
11	23730 X	18400	-0-	-5330	-0-	1048	1	793	9	16559	3	Y	721	721	0	-0-			
12	25482 X	12664	-0-	-12818	-0-	691	1	722	9	11251	3	Y	656	656	0	-0-			
*01	25482 X	19300	-0-	-6182	-0-	1209	1	859	9	17232	3	Y	781	781	0	-0-			
02	23044 X	13168	-0-	-9876	-0-	611	1	606	9	11951	3	Y	551	551	0	-0-			
03	19778 X	14268	-0-	-5510	-0-	762	1	630	9	12876	3	Y	573	573	0	-0-			
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794		PERF.13969 - 21133							
10	59202 X	11461	-0-	-47741	-0-	616	1	415	9	10430	3	Y	377	377	0	-0-			
11	20130 X	10846	-0-	-9284	-0-	619	1	453	9	9774	3	Y	412	412	0	-0-			
12	20801 X	15823	-0-	-4978	-0-	882	1	592	9	14349	3	Y	538	538	0	-0-			
*01	20801 X	13224	-0-	-7577	-0-	826	1	628	9	11770	3	Y	571	571	0	-0-			
02	16492 X	9600	-0-	-6892	-0-	449	1	372	9	8779	3	Y	338	338	0	-0-			
03	15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741	1	519	9	12521	3	Y	472	472	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 D				WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213	
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	95036 X	23768	-0-	-71268	-0-	1272	1	21543	3	Y	866	866 0	-0-
11	28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	953	9						
12	26257 X	18132	-0-	-8125	-0-	1280	1	20222	3	Y	713	713 0	-0-
*01	26257 X	13534	-0-	-12723	-0-	784	9						
02	21476 X	15421	-0-	-6055	-0-	1008	1	16410	3	Y	649	649 0	-0-
03	23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	714	9						
						857	1	12211	3	Y	424	424 0	-0-
						466	9						
						721	1	14103	3	Y	543	543 0	-0-
						597	9						
						904	1	15267	3	Y	653	653 0	-0-
						718	9						
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408	
10	30165 X	5180	-0-	-24985	-0-	280	1	4745	3	Y	141	141 0	-0-
11	13620 X	5985	-0-	-7635	-0-	155	9						
12	13361 X	9975	-0-	-3386	-0-	343	1	5413	3	Y	208	208 0	-0-
*01	7347 X	5571	-0-	-1776	-0-	229	9						
02	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	552	1	8990	3	Y	394	394 0	-0-
03	9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	433	9						
						348	1	4966	3	Y	234	234 0	-0-
						257	9						
						520	1	10165	3	Y	624	624 0	-0-
						686	9						
						405	1	6844	3	Y	297	297 0	-0-
						327	9						
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068	
10	162828 X	36461	-0-	-126367	-0-	1431	1	34098	3	Y	847	847 0	-0-
11	39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	932	9						
12	40982 X	32562	-0-	-8420	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648 0	-0-
*01	42904 X	25040	-0-	-17864	-0-	713	9						
02	34132 X	23857	-0-	-10275	-0-	1312	1	29890	3	Y	1236	1236 0	-0-
03	36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1360	9						
						1126	1	22829	3	Y	986	986 0	-0-
						1085	9						
						999	1	21692	3	Y	1060	1060 0	-0-
						1166	9						
						1137	1	32525	3	Y	1489	1489 0	-0-
						1638	9						
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361	
10	86022 X	19001	-0-	-67021	-0-	705	1	16788	3	Y	1371	1371 0	-0-
11	20160 X	16724	-0-	-3436	-0-	1508	9						
12	20832 X	11666	-0-	-9166	-0-	622	1	15023	3	Y	981	981 0	-0-
*01	21111 X	12962	-0-	-8149	-0-	1079	9						
02	18536 X	9610	-0-	-8926	-0-	449	1	10220	3	Y	906	906 0	-0-
03	19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	997	9						
						546	1	11076	3	Y	1218	1218 0	-0-
						1340	9						
						378	1	8217	3	Y	923	923 0	-0-
						1015	9						
						473	1	13545	3	Y	580	580 0	-0-
						638	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
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	125136 X	30663	-0-	-94473	-0-	1176	1	28005	3	Y	1347	1347	0	-0-
						1482	9							
11	34260 X	28165	-0-	-6095	-0-	1075	1	25958	3	Y	1029	1029	0	-0-
						1132	9							
12	35402 X	29638	-0-	-5764	-0-	1179	1	26856	3	Y	1457	1457	0	-0-
						1603	9							
*01	35216 X	23396	-0-	-11820	-0-	1030	1	20886	3	Y	1345	1345	0	-0-
						1480	9							
02	29792 X	23432	-0-	-6360	-0-	972	1	21104	3	Y	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	599	1	17151	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
10	126761 X	24146	-0-	-102615	-0-	23269	3	877	9	Y	797	797	0	-0-
11	37260 X	24976	-0-	-12284	-0-	24131	3	845	9	Y	768	768	0	-0-
12	38502 X	27345	-0-	-11157	-0-	26236	3	1109	9	Y	1008	1008	0	-0-
*01	32891 X	24726	-0-	-8165	-0-	23637	3	1089	9	Y	990	990	0	-0-
02	31671 X	31671	-0-	-0-	-0-	30306	3	1365	9	Y	1241	1241	0	-0-
03	27342 X	20889	-0-	-6453	-0-	20083	3	806	9	Y	733	733	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
10	137079 X	25970	-0-	-111109	-0-	25033	3	937	9	Y	852	852	0	-0-
11	41190 X	26975	-0-	-14215	-0-	26055	3	920	9	Y	836	836	0	-0-
12	41044 X	27172	-0-	-13872	-0-	26077	3	1095	9	Y	995	995	0	-0-
*01	36084 X	25579	-0-	-10505	-0-	24520	3	1059	9	Y	963	963	0	-0-
02	31778 X	31778	-0-	-0-	-0-	30925	3	853	9	Y	775	775	0	-0-
03	27869 X	25420	-0-	-2449	-0-	24422	3	998	9	Y	907	907	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
10	96666 X	24634	-0-	-72032	-0-	23915	3	719	9	Y	654	654	0	-0-
11	29220 X	25459	-0-	-3761	-0-	24766	3	693	9	Y	630	630	0	-0-
12	32860 X	30789	-0-	-2071	-0-	29821	3	968	9	Y	880	880	0	-0-
*01	32860 X	22954	-0-	-9906	-0-	22271	3	683	9	Y	621	621	0	-0-
02	29680 X	21639	-0-	-8041	-0-	20783	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
03	30783 X	24666	-0-	-6117	-0-	24063	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
10	248952 X	55223	-0-	-193729	-0-	54823	3	400	9	Y	364	364	0	-0-
11	63060 X	42348	-0-	-20712	-0-	41631	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
12	65162 X	40773	-0-	-24389	-0-	40142	3	631	9	Y	574	574	0	-0-
*01	68324 X	37955	-0-	-30369	-0-	37179	3	776	9	Y	705	705	0	-0-
02	59164 X	29538	-0-	-29626	-0-	28969	3	569	9	Y	517	517	0	-0-
03	55211 X	34789	-0-	-20422	-0-	34169	3	620	9	Y	564	564	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
10	351042 X	74140	-0-	-276902	-0-	72860	3	1280	9	Y	1164	1164	0	-0-
11	80580 X	76079	-0-	-4501	-0-	74947	3	1132	9	Y	1029	1029	0	-0-
12	83266 X	73252	-0-	-10014	-0-	72256	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
*01	91636 X	68185	-0-	-23451	-0-	66961	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
02	75964 X	53073	-0-	-22891	-0-	52175	3	898	9	Y	816	816	0	-0-
03	78616 X	62519	-0-	-16097	-0-	61540	3	979	9	Y	890	890	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2				WELL #:	02H	RRCID ->	295804	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL	DEPTH	13956	PERF.	14654 - 23215			
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	355103 X	71179	-0-	-283924	-0-	69343	3	1836	9	Y	1669	1669	0	-0-			
11	82620 X	75633	-0-	-6987	-0-	73949	3	1684	9	Y	1531	1531	0	-0-			
12	85374 X	72790	-0-	-12584	-0-	71309	3	1481	9	Y	1346	1346	0	-0-			
*01	94736 X	67881	-0-	-26855	-0-	66060	3	1821	9	Y	1655	1655	0	-0-			
02	75348 X	50792	-0-	-24556	-0-	49508	3	1284	9	Y	1167	1167	0	-0-			
03	78151 X	62169	-0-	-15982	-0-	60713	3	1456	9	Y	1324	1324	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1				WELL #:	01H	RRCID ->	296667	COMPL. DATE	04/23/2024	TOTAL	DEPTH	13807	PERF.	13634 - 23984			
10	262477 X	222438	-0-	-40039	-0-	3798	1	196143	3	Y	20452	20452	0	-0-			
						22497	9										
11	254010 X	209912	-0-	-44098	-0-	3742	1	184943	3	Y	19297	19297	0	-0-			
						21227	9										
12	257579 X	187032	-0-	-70547	-0-	3408	1	166629	3	Y	15450	15450	0	-0-			
						16995	9										
*01	217682 X	180837	-0-	-36845	-0-	2484	1	162476	3	Y	14434	14434	0	-0-			
						15877	9										
02	196616 X	151603	-0-	-45013	-0-	1756	1	136956	3	Y	11719	11719	0	-0-			
						12891	9										
03	217682 X	153606	-0-	-64076	-0-	2346	1	138452	3	Y	11644	11644	0	-0-			
						12808	9										
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	269731 X	236744	-0-	-32987	-0-	3971	1	205110	3	Y	25148	25148	0	-0-			
						27663	9										
11	261030 X	218721	-0-	-42309	-0-	3835	1	189540	3	Y	23042	23042	0	-0-			
						25346	9										
12	269731 X	215050	-0-	-54681	-0-	3853	1	188395	3	Y	20729	20729	0	-0-			
						22802	9										
*01	249395 X	232038	-0-	-17357	-0-	3139	1	205347	3	Y	21411	21411	0	-0-			
						23552	9										
02	225260 X	198253	-0-	-27007	-0-	2254	1	175806	3	Y	18357	18357	0	-0-			
						20193	9										
03	236747 X	195676	-0-	-41071	-0-	2938	1	173422	3	Y	17560	17560	0	-0-			
						19316	9										
RESSMAN-JAMES GANO SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	297996	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.	13893 - 20474			
10	240095 X	178431	-0-	-61664	-0-	849	1	153186	3	Y	22178	22178	0	-0-			
						24396	9										
11	232350 X	137659	-0-	-94691	-0-	564	1	120245	3	Y	15318	15318	0	-0-			
						16850	9										
12	240095 X	130568	-0-	-109527	-0-	556	1	114559	3	Y	14048	14048	0	-0-			
						15453	9										
*01	223572 X	113652	-0-	-109920	-0-	318	1	100266	3	Y	11880	11880	0	-0-			
						13068	9										
02	181972 X	90241	-0-	-91731	-0-	462	1	79355	3	Y	9476	9476	0	-0-			
						10424	9										
03	178436 X	95380	-0-	-83056	-0-	514	1	84999	3	Y	8970	8970	0	-0-			
						9867	9										

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL HOPE-BRUNS		FORD SHALE) EF LLC SA1		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
				WELL #:	1H	RRCID	->	298042	COMPL.	DATE	06/28/2024	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.13891	-	21203	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202740	X	152222	-0-	-50518	-0-		681 1	123358	3	Y		25621	25621	0	-0-		
								28183 9										
11	196200	X	141074	-0-	-55126	-0-		544 1	116269	3	Y		22055	22055	0	-0-		
								24261 9										
12	202740	X	135756	-0-	-66984	-0-		546 1	112372	3	Y		20762	20762	0	-0-		
								22838 9										
*01	197749	X	121712	-0-	-76037	-0-		322 1	101633	3	Y		17961	17961	0	-0-		
								19757 9										
02	155176	X	99424	-0-	-55752	-0-		481 1	82749	3	Y		14722	14722	0	-0-		
								16194 9										
03	152210	X	107100	-0-	-45110	-0-		547 1	90569	3	Y		14531	14531	0	-0-		
								15984 9										

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		703462	WELL #:	1	RRCID	->	266145	COMPL.	DATE	03/25/2012	TOTAL	DEPTH	13611	PERF.13727	-	18376
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-		10 1	177	3	Y		-0-				-0-	
								2 4										
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y		-0-				-0-	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-		7 1	154	3	Y		1	1	0		-0-	
								1 4	1	9								
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y		-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	213	3	Y		-0-				-0-	
								2 4										

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-					Y		-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	

RUNGE 2				WELL #:	A	3H	RRCID	->	280410	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.14088	-	19982
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-	

RUNGE 2				WELL #:	A	1H	RRCID	->	280452	COMPL.	DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH	13640	PERF.13893	-	19821
10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		153 1	5023	3	Y		611	560	0		119	
								76 4	672	9								
11	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-		125 1	4245	3	Y		545	524	0		140	
								46 4	600	9								
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		142 1	4456	3	Y		527	533	0		134	
								38 4	580	9								
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-		133 1	4017	3	Y		475	529	0		80	
								55 4	523	9								
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-		127 1	3530	3	Y		423	374	0		154	
								86 4	465	9								
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-		154 1	3904	3	Y		465	529	0		90	
								58 4	512	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUNGE 2														
WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013														
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	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	189 96	1 4	6151 540	3 9	Y	491	732 0		96
11	6870 X	6125	-0-	-745	-0-	161 61	1 4	5434 469	3 9	Y	426	413 0		109
12	8029 X	6495	-0-	-1534	-0-	182 50	1 4	5703 560	3 9	Y	509	489 0		129
01	8029 X	6409	-0-	-1620	-0-	185 79	1 4	5562 583	3 9	Y	530	536 0		123
02	7252 X	5843	-0-	-1409	-0-	177 122	1 4	4914 630	3 9	Y	573	528 0		153
03	6975 X	6402	-0-	-573	-0-	218 85	1 4	5501 598	3 9	Y	544	592 0		105
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	33170 X	31298	-0-	-1872	-0-	1487 706	1 9	29105 1	3 N	642	564 1	23 8		240
11	35400 X	30567	-0-	-4833	-0-	1289 613	1 9	28665 1	3 N	557	569 1	4 8		224
12	36580 X	30570	-0-	-6010	-0-	1416 596	1 9	28558 1	3 N	542	576 1	3 8		187
01	37231 X	10849	-0-	-26382	-0-	588 254	1 9	10007 1	3 N	231	196 1	1 8		221
02	30925 X	30925	-0-	-0-	-0-	1323 774	1 9	28828 1	3 N	704	732 1			193
03	31589 X	30495	-0-	-1094	-0-	1814 587	1 9	28094 1	3 N	534	373 1			354
YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438														
10	155574 X	38215	-0-	-117359	-0-	1295 750	1 9	36170 1	3 Y	682	621 1	14 8		85
11	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	977 758	1 9	31053 1	3 Y	689	716 1	4 8		54
12	40424 X	32340	-0-	-8084	-0-	1119 715	1 9	30506 1	3 Y	650	626 1	1 8		77
01	39153 X	27691	-0-	-11462	-0-	965 541	1 9	26185 1	3 Y	492	500 1	2 8		67
02	35280 X	25056	-0-	-10224	-0-	892 371	1 9	23793 1	3 Y	337	345 1			59
03	38223 X	28579	-0-	-9644	-0-	1000 293	1 9	27286 1	3 Y	266	276 1			49

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 258

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN			//CONT.// //CONT.//		24492 500 728874	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: DE WITT					
			WELL #:		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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	147323	X	36607	-0-	-110716			-0-	1237 837 9	1	34533	3	Y	761	687	1	16	8	94
11	31325	X	31325	-0-	-0-			-0-	930 869 9	1	29526	3	Y	790	818	1	4	8	62
12	39711	X	32117	-0-	-7594			-0-	1102 993 9	1	30022	3	Y	903	858	1	2	8	105
01	38347	X	30657	-0-	-7690			-0-	1059 869 9	1	28729	3	Y	790	787	1	3	8	105
02	33068	X	26245	-0-	-6823			-0-	929 712 9	1	24604	3	Y	647	649	1			103
03	36611	X	29541	-0-	-7070			-0-	1014 856 9	1	27671	3	Y	778	755	1	1	8	125
YORKTOWN			WELL #:		3H	RRCID ->	292819	COMPL.	DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.	14222	-	20901		
10	200006	X	47001	-0-	-153005			-0-	1575 1439 9	1	43987	3	Y	1308	1207	1	28	8	165
11	35175	X	35175	-0-	-0-			-0-	1049 795 9	1	33331	3	Y	723	821	1	4	8	63
12	51894	X	31540	-0-	-20354			-0-	1077 1125 9	1	29338	3	Y	1023	965	1	2	8	119
01	51243	X	25377	-0-	-25866			-0-	861 1140 9	1	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
02	44996	X	26697	-0-	-18299			-0-	912 1084 9	1	24701	3	Y	985	966	1			155
03	46996	X	26458	-0-	-20538			-0-	892 1216 9	1	24350	3	Y	1105	1071	1	1	8	188
YORKTOWN			WELL #:		4H	RRCID ->	292820	COMPL.	DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH	13939	PERF.	14095	-	20972		
10	194993	X	48353	-0-	-146640			-0-	1626 1311 9	1	45416	3	Y	1192	1096	1	25	8	150
11	43012	X	43012	-0-	-0-			-0-	1279 1111 9	1	40622	3	Y	1010	1074	1	5	8	81
12	51274	X	35225	-0-	-16049			-0-	1198 1389 9	1	32638	3	Y	1263	1194	1	3	8	147
01	48577	X	40808	-0-	-7769			-0-	1403 1341 9	1	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
02	43876	X	32956	-0-	-10920			-0-	1153 1040 9	1	30763	3	Y	945	958	1			148
03	48360	X	35730	-0-	-12630			-0-	1217 1319 9	1	33194	3	Y	1199	1154	1	2	8	191
BEAR			WELL #:		1H	RRCID ->	295335	COMPL.	DATE	02/28/2024	TOTAL	DEPTH	13989	PERF.	14180	-	22821		
10	91202	X	85711	-0-	-5491			-0-	812 2430 9	1	82469	3	Y	2209	2166	1	86	8	132
11	88260	X	76883	-0-	-11377			-0-	761 2169 9	1	73953	3	Y	1972	1955	1	10	8	139
12	91202	X	74485	-0-	-16717			-0-	930 2160 9	1	71395	3	Y	1964	1916	1	6	8	181
01	86931	X	86931	-0-	-0-			-0-	760 2319 9	1	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
02	82208	X	76326	-0-	-5882			-0-	675 2103 9	1	73548	3	Y	1912	1920	1	1	8	282
03	85715	X	76440	-0-	-9275			-0-	598 1841 9	1	74001	3	Y	1674	1786	1	2	8	168

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR				//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874 WELL #:	2H	RRCID -> 295336	CAPACITY COMPL. DATE 02/28/2024				TOTAL	DEPTH 14001	CNTY: DE WITT PERF.14164 - 21905			
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	99963 X	99963	-0-	-0-	-0-	947 2813	1 9	96203	3	Y	2557	2515	1	99	8	154
11	96570 X	89481	-0-	-7089	-0-	886 2520	1 9	86075	3	Y	2291	2271	1	12	8	162
12	99789 X	85840	-0-	-13949	-0-	1071 2562	1 9	82207	3	Y	2329	2269	1	8	8	214
01	83477 X	83477	-0-	-0-	-0-	728 2528	1 9	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319
02	95536 X	71587	-0-	-23949	-0-	633 2065	1 9	68889	3	Y	1877	1910	1			286
03	99975 X	71713	-0-	-28262	-0-	559 2082	1 9	69072	3	Y	1893	1990	1	2	8	187
ANT				WELL #:	1H	RRCID -> 295391	COMPL. DATE 02/28/2024				TOTAL	DEPTH 13910	PERF.14288 - 20409			
10	105710 X	71551	-0-	-34159	-0-	674 2396	1 9	68481	3	Y	2178	2138	1	84	8	130
11	102300 X	62763	-0-	-39537	-0-	619 2026	1 9	60118	3	Y	1842	1832	1	9	8	131
12	92349 X	62986	-0-	-29363	-0-	785 1968	1 9	60233	3	Y	1789	1749	1	6	8	165
01	71057 X	71057	-0-	-0-	-0-	618 2299	1 9	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287
02	67872 X	61648	-0-	-6224	-0-	546 1737	1 9	59365	3	Y	1579	1620	1			246
03	71548 X	64414	-0-	-7134	-0-	502 1860	1 9	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8	166
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B				WELL #:	781915 1	RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012				TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13288 - 17894			
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-					Y	NO RPT					-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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
*02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 271117	COMPL. DATE 02/17/2013				TOTAL	DEPTH 13009	PERF.13188 - 19648			
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	288 29	1 9	4674	3	Y	26	24	1			89
11	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	133 22	1 9	876	3	Y	20	31	1			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			77
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	247 55	1 9	1991	3	Y	50					127
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																		
LOOS UNIT																		
WELL #:										1H		RRCID -> 271118						
										COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435						
												PERF.12850 - 18412						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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-						N	-0-					175	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10	

BOENING UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 271613				
										COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 12631						
												PERF.13105 - 16908						
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	220	1	36	9	Y	33	36	1				19	
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	46	1	8	9	Y	7	16	1				10	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1	1				9	
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	68	1	15	3	Y	14	12	1				11	
						15	9											
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-						11	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						11	

RATHKAMP UNIT										WELL #:		2H		RRCID -> 271614				
										COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609						
												PERF.13103 - 17376						
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	-0-					62	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

GERDES UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 271792				
										COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747						
												PERF.12807 - 17409						
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	796	3	N	354	389	1				168	
						389	9											
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	9	N	97	199	1				66	
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1				66	
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	163	1	231	3	N	224	212	1				78	
						246	9											
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	296	1	152	3	N	103						181	
						113	9											
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						181	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			230
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			230

JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037															
10	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	-0-	846	1	1150	3	Y	151			239
							166	9							
11	2400 X	258	-0-	-2142	-0-	-0-	99	1	101	3	Y	53	191	1	101
							58	9							
12	2480 X	84	-0-	-2396	-0-	-0-	46	1	38	3	Y	-0-			101
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3568	3	Y	343	180	1	264
							377	9							
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	6959	3	Y	412	553	1	123
							453	9							
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	-0-					Y	NO RPT			123

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088															
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	391	3	Y	120	193	1	146
							132	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-					Y	-0-			163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			163

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497															
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	555	1	754	3	Y	43			133
							47	9							
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-					Y	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			133
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					Y	-0-			133
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	49	182	1	-0-
							54	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		78
*01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	3	N	506	383 1	201
							557	9						
*02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	725	3	N	299	372 1	128
							329	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128
GERDES UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		55
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	3	Y	105	36 1	124
							116	9						
02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2242	3	Y	-0-		124
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		124
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
10	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	100	9	Y	91	11 1	168
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	10	9	Y	9	15 1	162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	162
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	11	10 1	163
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	-0-		163
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		163
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2108	3	Y	270	210 1	138
							297	9						
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	-0-	62	1	182	3	Y	28	17 1	149
							31	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	149
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					Y	-0-		149
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-					Y	-0-		149
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		149
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
10	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	884	3	Y	55	6 1	146
							61	9						
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	24	9	Y	22	10 1	158
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		158
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		158
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		158
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		158

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
M	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	276 X	276	-0-	-0-	-0-	204	1	72	9	Y	65	17	1		217
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22	9	Y	20	18	1		219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		218
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1		274
						79	9								
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	98	1	55	9	Y	50				324
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				324
RATHKAMP UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255	
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				137
HOERMANN UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774	
10	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	163	1	1424	3	Y	212	207	1		130
						233	9								
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	48	1	67	3	Y	25	14	1		141
						28	9								
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	14	9	1		146
						15	9								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				145
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				145
LOOS UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				115
LOOS UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067	
*10	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-	13	1		183
*11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	14	1		169
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	2	1		167
*01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250	1	64	3	N	106	43	1		230
						117	9								
*02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	155	1	230	3	N	8	194	1		44
						9	9								
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				44
CHUMCHAL UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139	
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-					Y	NO RPT				3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641													
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	172 X	172	-0-	-0-	-0-	123	1	49	3	Y	-0-	11 1	93
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1	88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		88
*01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	3	N	289	217 1	160
						318	9						
*02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	3	3	N	432	531 1	61
						475	9						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
L00S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092													
10	14B2 EXT	1683	-0-	1683	3520	177	1	1448	3	Y	53	204 1	70
						58	9						
11	14B2 EXT	2039	-0-	2039	5559	344	1	1621	3	Y	67	55 1	82
						74	9						
12	7394 X	1835	-0-	-5559	-0-	212	1	1488	3	Y	123	84 1	121
						135	9						
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	56	55 1	122
						62	9						
02	1596 N	515	-0-	-1081	-0-	237	1	278	3	Y	-0-		122
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT			122
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252													
10	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	174	1	3123	3	Y	-0-	13 1	164
*11	2430 X	350	-0-	-2080	-0-	59	1	291	3	Y	-0-	16 1	148
*12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1 1	147
*01	2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16 1	168
						41	9						
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				Y	-0-			168
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				Y	NO RPT			168
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625													
10	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	204	1	11923	3	Y	236	374 1	42
						260	9						
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	57	1	1738	3	Y	54	17 1	79
						59	9						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	79
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28 1	246
						215	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			246
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			246
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202													
10	7068 X	5068	-0-	-2000	-0-	299	1	3198	3	Y	1428	1311 1	300
						1571	9						
11	6030 X	5148	-0-	-882	-0-	635	1	3433	3	Y	982	1028 1	254
						1080	9						
12	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	380	1	3445	3	Y	1063	1117 1	200
						1169	9						
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632 1	483
						1007	9						
02	4508 X	4057	-0-	-451	-0-	442	1	2738	3	Y	797	925 1	355
						877	9						
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT			355

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3658 X	2728	-0-	-930	-0-	143	1	1967	3	Y	562	581	1	218
11	2760 X	545	-0-	-2215	-0-	618	9	381	3	Y	65	19	1	264
12	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	92	1	2080	3	Y	313	405	1	172
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	72	9	2815	3	Y	836	621	1	387
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	44	1	3064	3	Y	450	555	1	282
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	344	9			Y	NO RPT			282
						380	1							
						920	9							
						508	1							
						495	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
10	5456 X	5145	-0-	-311	-0-	233	1	3833	3	N	981	963	1	325
11	5790 X	3145	-0-	-2645	-0-	1079	9	1666	3	N	978	1031	1	272
12	5735 X	2619	-0-	-3116	-0-	403	1	1280	3	N	1009	1057	1	224
01	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	1076	9	2907	3	N	996	967	1	253
*02	5180 X	4586	-0-	-594	-0-	229	1	3249	3	N	873	740	1	386
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	1110	9			Y	NO RPT			386
						309	1							
						1096	9							
						377	1							
						960	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	214	1	187	3	N	-0-	18	1	172
*11	600 N	68	-0-	-532	-0-	68	1			N	-0-	19	1	153
*12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-	3	1	150
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-	55	1	95
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	3	N	-0-			95
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			95
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
10	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	329	1	8910	3	Y	719	800	1	132
11	4290 X	1593	-0-	-2697	-0-	791	9	1306	3	Y	140	226	1	46
12	4371 X	127	-0-	-4244	-0-	133	1	58	3	Y	58	3	1	101
01	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	154	9	4529	3	Y	952	973	1	80
02	8120 X	3511	-0-	-4609	-0-	5	1	2531	3	Y	560	532	1	108
03	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-	64	9			Y	NO RPT			108
						397	1							
						1047	9							
						364	1							
						616	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.// 781915									
GERDES UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 288224	COMPL. DATE 06/10/2019	TOTAL	DEPTH 12858	PERF.12806	- 17462	
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	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	2733	3	N	279	202	188
						307	9						
11	1260 X	1098	-0-	-162	-0-	171	1	870	3	N	52	29	211
						57	9						
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	226	1	864	3	N	142	87	266
						156	9						
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	256	1	107	9	N	97	232	131
*02	2576 X	283	-0-	-2293	-0-	127	1	116	3	N	36		167
						40	9						
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT		167
GERDES UNIT				WELL #:		6H	RRCID -> 288225	COMPL. DATE 06/09/2019	TOTAL	DEPTH 12899	PERF.12913	- 17980	
10	4867 X	4098	-0-	-769	-0-	148	1	3950	3	N	-0-	12	99
*11	4710 X	1472	-0-	-3238	-0-	187	1	1285	3	N	-0-	32	67
*12	4526 X	2549	-0-	-1977	-0-	285	1	2166	3	N	89	109	47
						98	9						
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	337	1	72	9	N	65	66	46
*02	3276 X	129	-0-	-3147	-0-	129	1			N	-0-		46
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT		46
BOENING UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 288232	COMPL. DATE 08/03/2019	TOTAL	DEPTH 12940	PERF.13301	- 20362	
10	11346 X	10488	-0-	-858	-0-	329	1	8891	3	Y	1153	1362	92
						1268	9						
11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	744	1	11045	3	Y	1296	1284	104
						1426	9						
12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	452	1	11814	3	Y	759	725	138
						835	9						
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	3	Y	331	288	181
						364	9						
02	9212 X	6255	-0-	-2957	-0-	531	1	4953	3	Y	701	553	329
						771	9						
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT		329
LANGHOFF UNIT A				WELL #:		8L	RRCID -> 288768	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL	DEPTH 13167	PERF.13215	- 19864	
10	10416 X	7764	-0-	-2652	-0-	330	1	6672	3	Y	693	637	202
						762	9						
11	8550 X	2213	-0-	-6337	-0-	168	1	1949	3	Y	87	227	62
						96	9						
12	8742 X	1512	-0-	-7230	-0-	28	1	1439	3	Y	41		103
						45	9						
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	715	1	16482	3	Y	554	477	180
						609	9						
02	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	599	1	7554	3	Y	283	364	99
						311	9						
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		99

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
BOENING UNIT															
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920															
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	4495 X	4360	-0-	-135	-0-	206 669	1 9	3485	3	Y	608	676	1	234	
11	4410 X	963	-0-	-3447	-0-	100 167	1 9	696	3	Y	152	193	1	193	
12	4557 X	2108	-0-	-2449	-0-	63 143	1 9	1902	3	Y	130			323	
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350 950	1 9	4225	3	Y	864	953	1	234	
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	355 812	1 9	2870	3	Y	738	753	1	219	
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-				Y	NO RPT				219	
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880															
10	7502 X	6720	-0-	-782	-0-	230 535	1 9	5955	3	Y	486	458	1	142	
11	7260 X	1342	-0-	-5918	-0-	102 57	1 9	1183	3	Y	52	157	1	37	
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-				Y	-0-				37	
01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492 395	1 9	14026	3	Y	359	279	1	117	
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	611 163	1 9	6521	3	Y	148	213	1	52	
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-				Y	NO RPT				52	
BOENING UNIT															
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362															
10	13051 X	12294	-0-	-757	-0-	329 1563	1 9	10402	3	Y	1421	1328	1	510	
11	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	704 1458	1 9	12028	3	Y	1325	1538	1	297	
12	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	431 1791	1 9	14361	3	Y	1628	1732	1	193	
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514 1520	1 9	10305	3	Y	1382	1283	1	292	
02	12124 X	10007	-0-	-2117	-0-	527 1250	1 9	8230	3	Y	1136	1105	1	323	
03	12183 X	NO RPT	-0-	-12183	-0-				Y	NO RPT				323	
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004															
10	7874 X	4140	-0-	-3734	-0-	941 903	1 9	2296	3	Y	821	761	1	447	
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-				Y	536	764	1		219	
12	9145 X	2419	-0-	-6726	-0-	74 990	1 9	1355	3	Y	900	746	1	373	
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426 663	1 9	2746	3	Y	603	713	1	263	
02	6496 X	2981	-0-	-3515	-0-	224 928	1 9	1829	3	Y	844	547	1	560	
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				Y	NO RPT				560	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349																	
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	8959 X	4668	-0-	-4291	-0-		1057 1	1	2581 3	3	Y	936	912 1	1			379
11	9090 X	4317	-0-	-4773	-0-		1030 9	9	3218 3	3	Y	596	582 1	1			393
12	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-		443 1	1	2541 3	3	Y	1042	1154 1	1			281
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-		656 9	9	1374 3	3	Y	606	541 1	1			346
02	10108 X	3654	-0-	-6454	-0-		139 1	1	2442 3	3	Y	829	740 1	1			435
03	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-		1146 9	9			Y	NO RPT					435
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404																	
10	2852 X	2368	-0-	-484	-0-		875 1	1	1190 3	3	Y	275	379 1	1			177
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-		303 9	9	1212 3	3	Y	338	390 1	1			125
12	3751 X	810	-0-	-2941	-0-		1191 1	1	207 3	3	Y	319	387 1	1			57
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-		372 9	9	583 3	3	Y	255					312
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-		252 1	1	13071 3	3	Y	204	188 1	1			328
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		351 9	9			Y	NO RPT					328
JANAK-L00S WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352																	
10	5859 X	5071	-0-	-788	-0-		1959 1	1	2664 3	3	Y	407	381 1	1			286
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-		448 9	9	3237 3	3	Y	431	576 1	1			141
12	6696 X	6600	-0-	-96	-0-		3180 1	1	2767 3	3	Y	413	385 1	1			169
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		474 9	9	652 3	3	Y	414	352 1	1			231
02	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-		3379 1	1	16766 3	3	Y	408	379 1	1			260
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-		454 9	9			Y	NO RPT					260
L00S UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205																	
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-		377 1	1	6117 3	3	Y	709	569 1	1			406
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-		780 9	9	5808 3	3	Y	891	1092 1	1			205
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-		686 1	1	5742 3	3	Y	723	741 1	1			187
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-		980 9	9	6095 3	3	Y	615	368 1	1			434
02	6832 X	6135	-0-	-697	-0-		395 1	1	4807 3	3	Y	667	747 1	1			354
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-		795 9	9			Y	NO RPT					354

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052															
M	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	6789 X	6067	-0-	-722	-0-	323	1	4708	3	Y	942	916	1		396
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1036	9	5011	3	Y	1093	1312	1		177
12	6882 X	5819	-0-	-1063	-0-	596	1	4587	3	Y	814	772	1		219
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	1202	9	4646	3	Y	897	746	1		370
02	6300 X	5205	-0-	-1095	-0-	337	1	3754	3	Y	858	744	1		484
03	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	895	9			Y	NO RPT				484
						553	1								
						987	9								
						507	1								
						944	9								
GERDES-LANGHOFF														WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	186	1	208	9	N	189	16	1		401
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	55	1	57	3	N	24	15	1		410
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	26	9	168	3	N	105	210	1		305
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	43	1	227	9	N	206	408	1		103
*02	392 X	166	-0-	-226	-0-	116	9	46	9	N	42				145
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	347	1			Y	NO RPT				145
						120	1								
GERDES-RATHKAMP														WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362	
10	8370 X	6162	-0-	-2208	-0-	260	1	4512	3	N	1264	987	1		544
11	8100 X	7399	-0-	-701	-0-	1390	9	5604	3	N	1157	1621	1		80
12	8370 X	7722	-0-	-648	-0-	522	1	5950	3	N	1284	1112	1		252
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	1273	9	2832	3	N	603	608	1		247
*02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-	360	1			N	-0-				247
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	1412	9			Y	NO RPT				247
						262	1								
						663	9								
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														CNTY: LIVE OAK	
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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 270

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	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)				24888 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
LAS ARENAS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	5724	-	5726
10	4650 #	3818	-0-	-832	-0-	672	1	3131	2	N	14			43
11	4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385	1	2523	2	N	20			63
12	4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662	1	3149	2	N	21			84
01	4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810	1	2617	2	N	24			108
02	3864 #	3041	-0-	-823	-0-	607	1	2415	2	N	17			125
03	3844 #	872	-0-	-2972	-0-	150	1	712	2	N	9			134

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

DINERO, W. (WILCOX 13600)				24888 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
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
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

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-	-0-					-0-
11	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-					-0-
12	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-					-0-
01	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-					-0-
02	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-					-0-
03	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
FINALY RESOURCES LLC			268323									
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912		PERF. 4360 - 4370	
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	DELQ PR	-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-	-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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-		10
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		10
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		10
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		Y	-0-		10
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		Y	-0-		10
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		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	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-		-0-
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2		Y	-0-		-0-
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	570	2		Y	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-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	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2		N	-0-				104
11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				104
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-				104
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				104

DRY HOLLOW (11024)										//CONT.//	26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY											561136							
O.A. LAMPLEY GU 1										WELL #:	9	RRCID -> 279477	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL	DEPTH 16985	PERF.11016	- 11044	
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		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					17	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
02		54 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			2 1		52 2	-0-					17	
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:	11	RRCID -> 281464	COMPL. DATE 11/23/2015	TOTAL	DEPTH 16543	PERF.10466	- 12026	
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-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 274

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			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	142	-0-	-447	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-					-0-
*02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	N	-0-					-0-
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	1059	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 238034	COMPL.	DATE 09/11/2006	TOTAL	DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	2	N	-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	8	1	3	2	N	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-
*01	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)				26214 531	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
ROCHELLE				WELL #:	2	RRCID -> 172034	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 15608	PERF.13308 - 13338
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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)						26214	537	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY						561136									
O.A. LAMPLEY GU 1						WELL #:	5	RRCID -> 171822	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13658	- 14083	
10	2212	N	2212	-0-	-0-			-0-	50	1	2162	2	N	-0-	-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-			-0-	48	1	1825	2	N	-0-	-0-
12	2127	N	2127	-0-	-0-			-0-	47	1	2080	2	N	-0-	-0-
01	1822	N	1822	-0-	-0-			-0-	46	1	1776	2	N	-0-	-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-			-0-	45	1	1483	2	N	-0-	-0-
03	1886	N	1886	-0-	-0-			-0-	49	1	1837	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-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			//CONT.//		26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800				
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-
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1			WELL #:		14	RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825				
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	N	1					2
								1 9								
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	-0-	3 1	103 2	N	-0-					2
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	-0-	2 1	101 2	N	1					3
								1 9								
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	-0-	3 1	126 2	N	-0-					3
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	-0-	2 1	81 2	N	-0-					3
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	107 2	N	-0-	1 1				2
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226				
ROCHELLE			WELL #:		3											
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	-0-	8 1	2 2	N	-0-					-0-
11	12	N	9	-0-	-3	-0-	-0-	8 1	1 2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	8 2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	16 2	N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	16 2	N	-0-					-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			WELL #:		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			WELL #:		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-	-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-
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-	-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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540					
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	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-
DAGG RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A					
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-
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-	-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-
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-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:		1R	RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239					
10	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	10 1	425 2	N	-0-			51
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	1 1	47 2	N	-0-			51
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	N	-0-			51
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			51
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			51
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	12 1	437 2	N	-0-			51

EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221963	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.12762	- 13686		
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	Y	1			2
						1 9						
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y	-0-			2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	Y	-0-			2
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	Y	-0-			2
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	79 2	Y	-0-			2
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3 1	98 2	Y	1	1 1		2
						1 9						

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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 278

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)				//CONT.//	26214 610	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136												
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181571	COMPL.	DATE 01/20/2006	TOTAL	DEPTH 15256	PERF.13621	-	15135			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	-0-		9 1	379 2	N		-0-				-0-	
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-		11 1	421 2	N		-0-				-0-	
12	434 N	278	-0-	-156	-0-	-0-		6 1	272 2	N		-0-				-0-	
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	-0-		8 1	323 2	N		-0-				-0-	
02	392 N	278	-0-	-114	-0-	-0-		8 1	270 2	N		-0-				-0-	
03	279 N	231	-0-	-48	-0-	-0-		6 1	225 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-	-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-	
DAGG RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	198347	COMPL.	DATE 01/03/2003	TOTAL	DEPTH 16066	PERF.13401	-	15808			
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-	
FRANK GU				WELL #:	3	RRCID ->	246349	COMPL.	DATE 08/19/2009	TOTAL	DEPTH 12462	PERF.11640	-	12418			
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-	
FRANK GU				WELL #:	2	RRCID ->	247347	COMPL.	DATE 08/22/2009	TOTAL	DEPTH 12393	PERF.11682	-	12120			
10	5921 X	5697	-0-	-224	-0-	-0-		128 1	5517 2	Y		47				283	
								52 9									
11	5340 X	5283	-0-	-57	-0-	-0-		133 1	5120 2	Y		27				310	
								30 9									
12	5549 X	5406	-0-	-143	-0-	-0-		118 1	5249 2	Y		35				345	
								39 9									
01	5673 X	5054	-0-	-619	-0-	-0-		128 1	4914 2	Y		11				356	
								12 9									
02	5124 X	4303	-0-	-821	-0-	-0-		126 1	4152 2	Y		23	180 1			199	
								25 9									
03	5673 X	5138	-0-	-535	-0-	-0-		131 1	4971 2	Y		33	56 1			176	
								36 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					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
10	6727 X	6253	-0-	-474	-0-	140	1	6040	2	N		66					207					
						73	9															
11	6270 X	4871	-0-	-1399	-0-	123	1	4703	2	N		41	180	1			68					
						45	9															
12	6479 X	5586	-0-	-893	-0-	121	1	5401	2	N		58					126					
						64	9															
01	6479 X	5435	-0-	-1044	-0-	137	1	5247	2	N		46					172					
						51	9															
02	5712 X	4424	-0-	-1288	-0-	129	1	4256	2	N		35					207					
						39	9															
03	6262 X	5580	-0-	-682	-0-	142	1	5374	2	N		58	10	1			255					
						64	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)													26214 611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
BRUSHY CREEK													WELL #:	1	RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 15330		PERF.14100 - 14256	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					2					
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													26214 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY													561136									
FRANK GU													WELL #:	1	RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 12280		PERF.10522 - 10742	
10	14B2 EXT	17	-0-	17	81	17	2			Y		-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y		-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y		-0-					-0-					
01	81 X	-0-	-0-	-81	-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	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	26	1	1128	2	N		12					149					
						13	9															
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	22	1	852	2	N		3					152					
						3	9															
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	29	1	1275	2	N		5					157					
						6	9															
01	1178 N	952	-0-	-226	-0-	24	1	926	2	N		2					159					
						2	9															
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	22	1	734	2	N		3					162					
						3	9															
03	1302 N	1061	-0-	-241	-0-	27	1	1020	2	N		13	15	1			160					
						14	9															

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 280

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//			26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			12			RRCID -> 278670			COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-					47 1	2040 2	N	48				197
										53 9							
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-					50 1	1910 2	N	42				239
										46 9							
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-					45 1	2010 2	N	32				271
										35 9							
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-					49 1	1885 2	N	15				286
										17 9							
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-					47 1	1562 2	N	2				288
										2 9							
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-					52 1	1966 2	N	6		19 1		275
										7 9							

HILDA DAGG			WELL #:			1			RRCID -> 278676			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569		
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 #:			1			RRCID -> 281319			COMPL. DATE 01/13/2016			TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845		
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-					10 1	424 2	N	3				117
										3 9							
11	450 N	346	-0-	-104	-0-					9 1	336 2	N	1				118
										1 9							
12	465 N	309	-0-	-156	-0-					7 1	301 2	N	1				119
										1 9							
01	434 N	367	-0-	-67	-0-					9 1	352 2	N	5				124
										6 9							
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-					10 1	327 2	N	1				125
										1 9							
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-					11 1	406 2	N	1		9 1		117
										1 9							

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			6			RRCID -> 281362			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088		
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-					29 1	1258 2	N	2				75
										2 9							
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-					32 1	1211 2	N	1				76
										1 9							
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-					27 1	1187 2	N	1				77
										1 9							
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-					27 1	1052 2	N	-0-				77
02	1148 N	930	-0-	-218	-0-					27 1	903 2	N	-0-				77
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-					28 1	1078 2	N	3		4 1		76
										3 9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
//CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 561136														
WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	N	-0-			5
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-			5
12	279 N	144	-0-	-135	-0-	3	1	141	2	N	-0-			5
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-			5
02	196 N	115	-0-	-81	-0-	3	1	112	2	N	-0-			5
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	3	1	130	2	N	1	3	1	3
						1	9							
FRANK GU														
WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475														
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	34	1	1449	2	N	28	178	1	138
						31	9							
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	37	1	1424	2	N	27			165
						30	9							
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	33	1	1450	2	N	29			194
						32	9							
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	2	N	20			214
						22	9							
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1078	2	N	24			238
						26	9							
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	24	16	1	246
						26	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	341 N	184	-0-	-157	-0-	4	1	170	2	N	9			188
						10	9							
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	3	1	113	2	N	2			190
						2	9							
12	341 N	50	-0-	-291	-0-	1	1	42	2	N	6			196
						7	9							
01	186 N	39	-0-	-147	-0-	1	1	35	2	N	3			199
						3	9							
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	1	1	49	2	N	2			201
						2	9							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	9	3	1	207
						10	9							
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464														
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	460	2	N	3			48
						3	9							
11	360 N	211	-0-	-149	-0-	5	1	204	2	N	2			50
						2	9							
12	558 N	266	-0-	-292	-0-	6	1	260	2	N	-0-			50
01	465 N	208	-0-	-257	-0-	5	1	203	2	N	-0-			50
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	5	1	154	2	N	-0-			50
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	4	1	166	2	N	1	4	1	47
						1	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
GARRETT			WELL #: 2			RRCID -> 281612			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	26 1	1143 2	N		15			248	
11	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	17 9	1039 2	N		8			256	
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	27 1	1131 2	N		17			273	
01	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	19 9	1015 2	N		2			275	
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	26 1	823 2	N		2			277	
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	2 9	1000 2	N		9	19 1		267	
						10 9								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 16			RRCID -> 281631			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 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-	
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	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	28 1	1200 2	Y		6			22	
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	7 9	1202 2	Y		3			25	
12	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	31 1	1224 2	Y		2			27	
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	3 9	1112 2	Y		-0-			27	
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	28 1	931 2	Y		2			29	
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	2 9	1129 2	Y		3	11 1		21	
						30 1								
						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-	

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY VESELY										//CONT.// 26214 775 //CONT.// 561136 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
										RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482		PERF.14140 - 15484				
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		69	N	-0-	69	-0-	-0-			2	1	67	2	N	-0-				-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROCHELLE										681327 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-	
ROCHELLE										WELL #: 6		RRCID -> 197995		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 14955		PERF.13990 - 14063		
10		14	N	8	-0-	-6	-0-	6	1	2	2	N	-0-						-0-	
11		9	N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-						-0-	
12		14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-						-0-	
01		10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-						-0-	
*02		22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-						-0-	
03		23	N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-						-0-	
ROCHELLE										WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14194 - 14248		
10		31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-						-0-	
11		30	N	7	-0-	-23	-0-	5	1	2	2	N	-0-						-0-	
12		39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-						-0-	
01		21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-						-0-	
*02		74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-						-0-	
03		75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-						-0-	
DRY HOLLOW (14100 WILCOX) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROCHELLE										26214 785 681327 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
										RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208		PERF.14091 - 14131				
10		8	N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-						-0-	
11		5	N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-						-0-	
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-						-0-	
01		5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-						-0-	
*02		12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-						-0-	
03		13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-						-0-	
DRY HOLLOW, NORTH (11,024) MERIT ENERGY COMPANY LAMPLEY, O. A. GU										26216 600 561136 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
										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)														CNTY: LIVE OAK	
SOCO ATX LLC															
DUNN "A"															
26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100095															
WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400															
M	ALLOW 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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
SFS UNIT 16															
27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
085408															
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375															
10	9672 X	3979	-0-	-5693	-0-	65 1	3886 3	N			-0-				98
						28 4									
11	9360 X	41	-0-	-9319	-0-	1 1	40 3	N			-0-				98
12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	160 1	9415 3	N			-0-				98
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	108 1	6375 3	N			-0-				98
						1 4									
02	6048 X	3645	-0-	-2403	-0-	63 1	3582 3	N			-0-				98
03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	184 1	10436 3	N			-0-				98

A. BANDUCH C														N/A	
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-

BAYTEX ENERGY USA, INC.															
SHELLY UNIT															
101444															
WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977															
10	0 W	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-				158
11	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				158
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	6 1	38 3	N			3				161
						3 9									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				161

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3															
WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
10	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1100 1	241 2	N			670	654 1			258
						6451 3	737 9								
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1100 1	38 2	N			907	600 0	22 1		543
						6173 3	998 9								
12	8246 X	6014	-0-	-2232	-0-	946 1	271 2	N			319	689 0	23 1		150
						4446 3	351 9								
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-	28 0			122
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1069 1	250 2	N			776	675 0	47 1		176
						6377 3	854 9								
03	8246 X	4578	-0-	-3668	-0-	471 1	53 2	N			702	641 0	22 1		215
						3282 3	772 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444							
WELHAUSEN B		WELL #: 2H		RRCID -> 287587		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12554	
								PERF.13052 - 19325	
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	4898 X	153	-0-	-4745	-0-	21 1	5	2	87
						121 3	6	9	
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-				87
12	6572 X	2607	-0-	-3965	-0-	407 1	117	2	77
						1905 3	178	9	
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	1083 1	377	2	92
						4729 3	421	9	
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	512 1	118	2	120
						3051 3	245	9	
*03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	496 1	55	2	135
						3469 3	208	9	

WELHAUSEN B		WELL #: 3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572	
								PERF.13028 - 19355	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	33	8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	36	23
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	49	42

WELHAUSEN B		WELL #: 4H		RRCID -> 287590		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601	
								PERF.13039 - 18870	
10	1488 X	719	-0-	-769	-0-	84 1	19	2	26
						495 3	121	9	
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	243 1	8	2	70
						1360 3	314	9	
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	303 1	87	2	50
						1426 3	254	9	
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	378 1	131	2	84
						1660 3	219	9	
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	354 1	81	2	136
						2113 3	300	9	
*03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	420 1	46	2	102
						2951 3	288	9	

WELHAUSEN B		WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604	
								PERF.12963 - 18106	
10	5332 X	4214	-0-	-1118	-0-	557 1	122	2	53
						3262 3	273	9	
11	5040 X	3558	-0-	-1482	-0-	480 1	16	2	82
						2686 3	376	9	
12	5208 X	3278	-0-	-1930	-0-	489 1	140	2	68
						2294 3	355	9	
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1115 1	388	2	116
						4874 3	323	9	
02	3808 X	582	-0-	-3226	-0-	69 1	16	2	40
						413 3	84	9	
*03	4216 X	272	-0-	-3944	-0-	22 1	2	2	37
						154 3	94	9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217														
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	5301 X	3939	-0-	-1362	-0-	500 1	110 2	2931 3	N	362	292 1			267
11	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	796 1	27 2	4465 3	N	337	552 0	16 1		36
12	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	656 1	188 2	3081 3	N	368	338 0	16 1		50
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	29				79
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1454 1	345 2	8686 3	N	1052	830 0	193 1		108
*03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1045 1	118 2	7295 3	N	673	558 0	50 1		173
HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
10	2170 X	1549	-0-	-621	-0-	160 1	35 2	927 3	Y	388	317 1			132
11	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	146 1	5 2	810 3	Y	337	363 1			106
12	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	145 1	41 2	672 3	Y	341	344 1			103
01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	184 1	62 2	794 3	Y	311	309 1			105
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	155 1	36 2	928 3	Y	279	305 1			79
*03	1550 X	1094	-0-	-456	-0-	107 1	12 2	754 3	Y	201	211 1			69
DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
10	6045 X	4408	-0-	-1637	-0-	545 1	119 2	3195 3	N	499	563 1			145
11	5850 X	4076	-0-	-1774	-0-	534 1	18 2	2998 3	N	478	383 1			240
12	6045 X	3909	-0-	-2136	-0-	551 1	159 2	2581 3	N	562	579 1			223
01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-	584 1	195 2	2553 3	N	533	581 1			175
02	4032 X	3734	-0-	-298	-0-	444 1	97 2	2631 3	N	511	391 1			295
*03	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	465 1	49 2	3258 3	N	498	552 1			241
HINZE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	105 1	23 2	614 3	Y	149	157 1			50
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	48 1	2 2	267 3	Y	162	161 1			51
12	1116 X	715	-0-	-401	-0-	95 1	27 2	446 3	Y	134	145 1			40
01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1	11 2	142 3	Y	233	195 1			78
02	1008 X	784	-0-	-224	-0-	85 1	20 2	505 3	Y	158	184 1			52
*03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	108 1	12 2	758 3	Y	131	129 1			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
WELHAUSEN B				WELL #:	1H	RRCID -> 287808				COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815			
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	806 N	806	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	96	10	1			217	
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	579	3	106	9								
12	868 N	721	-0-	-147	-0-	98	1	3	2	N	38	2	1			253	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	551	3	42	9								
02	644 N	204	-0-	-440	-0-	111	1	32	2	N	54	7	0	170	1	130	
*03	713 N	149	-0-	-564	-0-	519	3	59	9								
						10	1	4	2	N	59	1	1			188	
						45	3	65	9								
						19	1	4	2	N	65	1	1			252	
						109	3	72	9								
						12	1	1	2	N	47	3	0	163	1	133	
						84	3	52	9								

WELHAUSEN A				WELL #:	2H	RRCID -> 287936				COMPL. DATE 03/20/2014				TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091			
10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	281	1	61	2	N	109	179	1			75	
11	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	1638	3	120	9								
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	274	1	9	2	N	116	24	1			167	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1528	3	128	9								
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-	399	1	114	2	N	146	7	0	163	1	143	
*03	2201 N	1085	-0-	-1116	-0-	1868	3	161	9								
						179	1	62	2	N	96	194	1			45	
						779	3	106	9								
						197	1	46	2	N	140	8	1			177	
						1166	3	154	9								
						124	1	14	2	N	76	3	0	191	1	59	
						863	3	84	9								

WELHAUSEN A				WELL #:	3H	RRCID -> 287960				COMPL. DATE 12/21/2014				TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562			
10	1736 X	1594	-0-	-142	-0-	192	1	42	2	Y	212	167	1			96	
11	1680 X	1333	-0-	-347	-0-	1127	3	233	9								
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	173	1	6	2	Y	167	143	1			120	
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	970	3	184	9								
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	302	1	87	2	Y	217	4	0	271	1	62	
*03	2046 X	1676	-0-	-370	-0-	1417	3	239	9								
						312	1	108	2	Y	168	118	1			112	
						1362	3	185	9								
						187	1	43	2	Y	183	255	1			40	
						1107	3	201	9								
						190	1	21	2	Y	127	129	1			38	
						1325	3	140	9								

WELHAUSEN A				WELL #:	4H	RRCID -> 287961				COMPL. DATE 12/18/2014				TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049			
10	341 X	178	-0-	-163	-0-	22	1	5	2	Y	23	20	1			11	
11	330 X	318	-0-	-12	-0-	126	3	25	9								
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	38	1	1	2	Y	64	1	0	26	1	48	
01	248 X	148	-0-	-100	-0-	209	3	70	9								
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	51	1	15	2	Y	90	2	0	109	1	27	
*03	403 N	98	-0-	-305	-0-	241	3	99	9								
						16	1	6	2	Y	51	42	1			36	
						70	3	56	9								
						15	1	4	2	Y	88	104	1			20	
						91	3	97	9								
						4	1	25	3	Y	63	62	1			21	
						69	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 101444 WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	153 893	1 3	33 78	2 9	Y	71	85	1	37
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	131 734	1 3	5 66	2 9	Y	60	65	1	32
12	1116 N	934	-0-	-182	-0-	144 673	1 3	41 76	2 9	Y	69	60	1	41
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	293 1277	1 3	102 95	2 9	Y	86	70	1	57
02	1092 X	476	-0-	-616	-0-	51 298	1 3	11 116	2 9	Y	105	106	1	56
*03	1147 X	138	-0-	-1009	-0-	13 89	1 3	1 35	2 9	Y	32	1	1	87
WELHAUSEN A WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	71 414	1 3	16 143	2 9	Y	130	111	1	70
11	630 X	617	-0-	-13	-0-	73 406	1 3	2 136	2 9	Y	124	127	1	67
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	107 502	1 3	31 169	2 9	Y	154	128	1	93
01	651 X	307	-0-	-344	-0-	39 171	1 3	14 83	2 9	Y	75	116	1	52
02	588 X	584	-0-	-4	-0-	71 418	1 3	16 79	2 9	Y	72	87	1	37
*03	806 X	510	-0-	-296	-0-	58 405	1 3	6 41	2 9	Y	37	2	1	72
HINZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	20 114	1 3	4 33	2 9	N	30	47	1	11
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	85 474	1 3	3 48	2 9	N	44	41	1	14
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	106 491	1 3	30 120	2 9	N	109	2	0	32
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	81 351	1 3	27 39	2 9	N	35	55	1	12
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	65 380	1 3	14 109	2 9	N	99	84	1	27
*03	319 X	319	-0-	-0-	-0-	36 251	1 3	4 28	2 9	N	25	43	1	9
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073														
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	276 1613	1 3	60 745	2 9	Y	677	599	0	178
11	2160 N	1697	-0-	-463	-0-	205 1147	1 3	7 338	2 9	Y	307	406	0	75
12	3100 N	3193	-0-	93	93	435 2043	1 3	125 590	2 9	Y	536	527	0	74
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	286	1	65	2	Y	342	350	0	66
02	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	1704	3	529	9	Y	481	403	0	112
*03	3193 X	3188	-0-	-5	-0-	331 2317	1 3	36 504	2 9	Y	458	467	0	87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
CAROL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL	DEPTH 12449	PERF.12225 - 18095					
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1278	1	624	3	N	7	4	1			53
							8	9									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					50
COYOTE A (SA)				WELL #:	1H	RRCID -> 296416	COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL	DEPTH 12581	PERF.12500 - 23020						
10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	799	1	175	2	Y	2016	1625	0	20	1	371
							4682	3	2218	9							
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
							4666	3	1937	9							
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
							4240	3	1749	9							
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798	0	21	1	248
							4027	3	2033	9							
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	593	1	137	2	Y	1422	1382	0	17	1	271
							3537	3	1564	9							
*03	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	630	1	69	2	Y	1654	1690	0	20	1	215
							4399	3	1819	9							
GANYMEDE A				WELL #:	1H	RRCID -> 296444	COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL	DEPTH 12701	PERF.12421 - 23024						
10	22041	X	18197	-0-	-3844	-0-	958	1	12912	3	Y	3934	3914	1			331
							4327	9									
11	21330	X	16739	-0-	-4591	-0-	716	1	12457	3	Y	3242	3398	1			175
							3566	9									
12	19995	X	16663	-0-	-3332	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208	1			361
							3733	9									
01	19995	X	15554	-0-	-4441	-0-	806	1	11207	3	Y	3219	3348	1			232
							3541	9									
02	16940	X	12627	-0-	-4313	-0-	1058	1	8614	3	Y	2686	2697	1			221
							2955	9									
03	18197	X	14832	-0-	-3365	-0-	2304	1	9351	3	Y	2888	2764	1			345
							3177	9									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID -> 296445	COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL	DEPTH 13144	PERF.13003 - 23492						
10	8246	X	3900	-0-	-4346	-0-	403	1	88	2	Y	946	784	0	51	1	368
							2368	3	1041	9							
11	7980	X	3472	-0-	-4508	-0-	368	1	13	2	Y	929	904	0	7	1	386
							2069	3	1022	9							
12	7502	X	4494	-0-	-3008	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1139	0	14	1	275
							2630	3	1146	9							
01	4743	X	3319	-0-	-1424	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986	0	15	1	293
							1680	3	1121	9							
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	448	1	107	2	Y	932	808	0	27	1	390
							2685	3	1025	9							
*03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	458	1	52	2	Y	1056	1114	0	15	1	317
							3225	3	1162	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BIG FIVE B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	2H	RRCID -> 296446	COMPL. DATE 08/12/2021	TOTAL	DEPTH 11802	PERF.12178	- 20507						
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	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-		398	1	87	2	Y	939	949	0	49	1	131
							2320	3	1033	9							
11	7200 X	1061	-0-	-6139	-0-		89	1	3	2	Y	426	219	0	2	1	336
							500	3	469	9							
12	7440 X	4466	-0-	-2974	-0-		431	1	124	2	Y	1721	1729	0	10	1	318
							2018	3	1893	9							
01	7440 X	6364	-0-	-1076	-0-		651	1	218	2	Y	2417	2257	0	71	1	402
							2836	3	2659	9			5	6			
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		360	1	80	2	Y	1678	1849	0	23	1	208
							2134	3	1846	9							
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		424	1	45	2	Y	1672	1662	0	20	1	198
							2933	3	1839	9							
BLOODSTONE C																	
				WELL #:	3H	RRCID -> 296448	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL	DEPTH 12847	PERF.13018	- 22427						
10	3937 X	3224	-0-	-713	-0-		288	1	63	2	Y	1073	999	0	71	1	87
							1693	3	1180	9							
11	3810 X	2988	-0-	-822	-0-		290	1	10	2	Y	956	957	0	6	1	80
							1636	3	1052	9							
12	3937 X	2818	-0-	-1119	-0-		325	1	93	2	Y	789	788	0	8	1	73
							1532	3	868	9							
01	3751 X	3656	-0-	-95	-0-		460	1	159	2	Y	921	857	0	25	1	112
							2024	3	1013	9							
02	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-		743	1	170	2	Y	1685	1574	0	117	1	106
							4456	3	1854	9							
*03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-		817	1	91	2	Y	1739	1714	0	26	1	105
							5759	3	1913	9							
BLOODSTONE D																	
				WELL #:	4H	RRCID -> 296449	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12693	- 22270						
10	9176 X	9082	-0-	-94	-0-		959	1	211	2	Y	2054	1887	0	156	1	104
							5653	3	2259	9							
11	8460 X	8438	-0-	-22	-0-		951	1	33	2	Y	1903	1898	0	19	1	90
							5361	3	2093	9							
12	9486 X	8286	-0-	-1200	-0-		1034	1	297	2	Y	1888	1871	0	25	1	82
							4878	3	2077	9							
01	9486 X	7603	-0-	-1883	-0-		1036	1	368	2	Y	1495	1423	0	20	1	134
							4554	3	1645	9							
02	7028 X	6340	-0-	-688	-0-		639	1	150	2	Y	1558	1528	0	73	1	91
							3837	3	1714	9							
*03	7781 X	7275	-0-	-506	-0-		691	1	77	2	Y	1558	1538	0	22	1	89
							4793	3	1714	9							
LAGER UNIT																	
				WELL #:	1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.12417	- 17950						
10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		1022	1	224	2	Y	245	116	0	42	1	87
							6012	3	270	9							
11	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-		1062	1	37	2	Y	155	120	0	21	1	101
							5975	3	171	9							
12	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-		1196	1	343	2	Y	181	153	0	29	1	100
							5637	3	199	9							
01	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		1205	1	416	2	Y	150	60	0	25	1	165
							5306	3	165	9							
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-		914	1	208	2	Y	182	134	0	53	1	160
							5478	3	200	9							
*03	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-		979	1	107	2	Y	128	87	0	47	1	154
							6917	3	141	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
LAGER UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587															
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	BALANCE
10	8990 X	8616	-0-	-374	-0-	806	1	177	2	Y	2620	2382	0	181	389
						4751	3	2882	9						
11	8700 X	8106	-0-	-594	-0-	802	1	28	2	Y	2503	2484	0	16	392
						4523	3	2753	9						
12	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	862	1	248	2	Y	2534	2594	0	21	311
						4055	3	2787	9						
01	8711 X	7856	-0-	-855	-0-	891	1	310	2	Y	2501	2411	0	44	357
						3904	3	2751	9						
02	6384 X	5467	-0-	-917	-0-	473	1	109	2	Y	1871	1824	0	30	374
						2827	3	2058	9						
*03	7068 X	6562	-0-	-506	-0-	521	1	57	2	Y	2115	2112	0	17	360
						3657	3	2327	9						
LAGER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185															
10	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	448	1	99	2	Y	321	142	0	11	168
						2647	3	353	9						
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	527	1	18	2	Y	51	33	0	10	176
						2977	3	56	9						
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	513	1	148	2	Y	55	48	0	13	170
						2430	3	61	9						
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	702	1	244	2	Y	68	21	0	15	202
						3099	3	75	9						
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	260	1	60	2	Y	21	54	0	11	158
						1566	3	23	9						
*03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	289	1	32	2	Y	54	12	0	14	186
						2050	3	59	9						
LAGER UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	139	0	18	110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	135	0		162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	196	0		71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	47	0		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	102	0	4	62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	41	0		102
BRUCITE B															
WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426															
10	8184 X	7223	-0-	-961	-0-	661	1	145	2	Y	2304	2146	0	169	130
						3883	3	2534	9						
11	7890 X	6474	-0-	-1416	-0-	602	1	21	2	Y	2246	2199	0	12	165
						3380	3	2471	9						
12	8153 X	6932	-0-	-1221	-0-	747	1	215	2	Y	2231	2270	0	18	108
						3516	3	2454	9						
01	7812 X	6602	-0-	-1210	-0-	736	1	250	2	Y	2189	2110	0	38	149
						3208	3	2408	9						
02	6216 X	5596	-0-	-620	-0-	490	1	110	2	Y	1906	1883	0	54	118
						2899	3	2097	9						
*03	6882 X	6370	-0-	-512	-0-	512	1	55	2	Y	2033	2002	0	16	133
						3567	3	2236	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BAYTEX ENERGY USA, INC.															
BRUCITE A															
WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934															
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	8711 X	6575	-0-	-2136	-0-	511	1	112	2	Y	2689	2514	0	189	2654
						2994	3	2958	9						
11	7710 X	6064	-0-	-1646	-0-	499	1	17	2	Y	2499	2456	0	10	2687
						2799	3	2749	9						
12	7378 X	5879	-0-	-1499	-0-	503	1	144	2	Y	2607	2654	0	12	2628
						2364	3	2868	9						
01	7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	499	1	168	2	Y	2381	2317	0	26	2666
						2178	3	2619	9						
02	5432 X	4713	-0-	-719	-0-	338	1	75	2	Y	2091	2070	0	55	2632
						2000	3	2300	9						
*03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	428	1	47	2	Y	2323	2288	0	14	2653
						2985	3	2555	9						
GANYMEDE B															
WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153															
10	40672 X	13498	-0-	-27174	-0-	763	1	10295	3	Y	2218	2244	1		194
						2440	9								
11	39360 X	12791	-0-	-26569	-0-	558	1	9762	3	Y	2246	2316	1		124
						2471	9								
12	40672 X	12545	-0-	-28127	-0-	569	1	9220	3	Y	2505	2361	1		268
						2756	9								
01	16120 X	11713	-0-	-4407	-0-	616	1	8568	3	Y	2299	2398	1		169
						2529	9								
02	13496 X	9741	-0-	-3755	-0-	830	1	6753	3	Y	1962	1966	1		165
						2158	9								
03	13485 X	11484	-0-	-2001	-0-	1815	1	7361	3	Y	2098	2008	1		255
						2308	9								
DIAMOND A															
WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614															
10	8184 X	6620	-0-	-1564	-0-	541	1	118	2	Y	2536	2300	0	175	251
						3171	3	2790	9						
11	7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	514	1	18	2	Y	2354	2346	0	10	249
						2888	3	2589	9						
12	7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	542	1	155	2	Y	2369	2434	0	13	171
						2529	3	2606	9						
01	6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	529	1	184	2	Y	2360	2281	0	35	215
						2293	3	2596	9						
02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	337	1	77	2	Y	2146	2039	0	56	266
						1985	3	2361	9						
*03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	Y	2130	2162	0	8	226
						1733	3	2343	9						
ZIRCON A															
WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764															
10	12028 X	9835	-0-	-2193	-0-	1097	1	241	2	Y	1858	1710	0	141	18
						6453	3	2044	9						
11	11550 X	9605	-0-	-1945	-0-	1067	1	37	2	Y	2273	2252	0	21	18
						6001	3	2500	9						
12	11935 X	9016	-0-	-2919	-0-	1129	1	324	2	Y	2038	2024	0	28	4
						5321	3	2242	9						
01	11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	1200	1	418	2	Y	2751	2543	0	87	125
						5272	3	3026	9						
02	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	920	1	211	2	Y	2034	2083	0	52	24
						5506	3	2237	9						
*03	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	829	1	93	2	Y	2302	2271	0	26	29
						5811	3	2532	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RATTLER B														
WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
ARMADILLO C (SA)														
WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901														
10	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-		757	1	167	2	Y	1121	1059 0	162
							4434	3	1233	9				
11	7500 X	6430	-0-	-1070	-0-		771	1	27	2	Y	1195	1146 0	195
							4317	3	1315	9				
12	7750 X	5861	-0-	-1889	-0-		750	1	216	2	Y	1249	1257 0	168
							3521	3	1374	9				
01	7316 X	5028	-0-	-2288	-0-		703	1	228	2	Y	923	932 0	146
							3082	3	1015	9				
02	6496 X	2344	-0-	-4152	-0-		253	1	54	2	Y	486	397 0	224
							1502	3	535	9				
*03	6634 X	3475	-0-	-3159	-0-		277	1	29	2	Y	1104	1129 0	185
							1955	3	1214	9				
RBK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 297707 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528														
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-		58	1	13	2	Y	362	322 1	40
							337	3	398	9				
11	1200 X	560	-0-	-640	-0-		46	1	2	2	Y	230	242 1	28
							259	3	253	9				
12	868 X	458	-0-	-410	-0-		23	1	6	2	Y	294	300 1	22
							106	3	323	9				
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-		128	1	44	2	Y	279	247 1	54
							557	3	307	9				
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						Y	422	367 1	109
*03	465 N	413	-0-	-52	-0-		13	1	1	2	Y	282	318 1	73
							89	3	310	9				
RBK UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 297708 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12262 - 18528														
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-		419	1	92	2	Y	712	619 1	93
							2452	3	783	9				
11	4560 X	3904	-0-	-656	-0-		472	1	16	2	Y	702	700 1	95
							2644	3	772	9				
12	4309 X	3654	-0-	-655	-0-		518	1	148	2	Y	511	544 1	62
							2426	3	562	9				
01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-		533	1	185	2	Y	355	323 1	94
							2326	3	391	9				
02	3892 X	3032	-0-	-860	-0-		376	1	86	2	Y	304	290 1	108
							2236	3	334	9				
*03	4030 X	2987	-0-	-1043	-0-		320	1	35	2	Y	356	349 1	115
							2240	3	392	9				
RBK UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 297709 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 18572														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	189	166	1	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	220	217	1	26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	182	191	1	17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	436	380	1	73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	247	254	1	66
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	156	179	1	43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
RBK UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 297710 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156														
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	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	107 1	23 2	Y	474	403 1				71
						626 3	521 9							
11	2280 X	729	-0-	-1551	-0-	52 1	2 2	Y	345	350 1				66
						295 3	380 9							
12	2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	66 1	19 2	Y	669	8 0	663 1			64
						310 3	736 9							
01	2170 X	762	-0-	-1408	-0-	51 1	17 2	Y	427	389 1				102
						224 3	470 9							
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-			Y	464	421 1				145
*03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	107 1	11 2	Y	448	460 1				133
						754 3	493 9							
RHEA A														
WELL #: 1H RRCID -> 297711 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828														
10	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	981 1	216 2	Y	3309	2722 0	220 1			367
						5752 3	3640 9							
11	14520 X	9869	-0-	-4651	-0-	966 1	33 2	Y	3138	3013 0	19 1			473
						5418 3	3452 9							
12	15004 X	10187	-0-	-4817	-0-	1066 1	307 2	Y	3459	3473 0	26 1			433
						5009 3	3805 9							
01	10633 X	7926	-0-	-2707	-0-	881 1	294 2	Y	2628	2674 0	15 1			372
						3860 3	2891 9							
02	9604 X	2883	-0-	-6721	-0-	193 1	42 2	Y	1366	1390 0	6 1			342
						1145 3	1503 9							
*03	31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	3737 1	392 2	Y	1102	1061 0	122 1			258
						26349 3	1212 9			3 6				
RHEA B														
WELL #: 2H RRCID -> 297712 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942														
10	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	865 1	190 2	Y	2386	2010 0	151 1			225
						5054 3	2625 9							
11	9750 X	7259	-0-	-2491	-0-	824 1	28 2	Y	1640	1596 0	16 1			253
						4603 3	1804 9							
12	10075 X	6249	-0-	-3826	-0-	792 1	228 2	Y	1379	1406 0	19 1			207
						3712 3	1517 9							
01	10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	734 1	246 2	Y	1726	1661 0	54 1			218
						3208 3	1899 9							
02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	161 1	35 2	Y	1194	1180 0	10 1			222
						951 3	1313 9							
*03	8742 X	2172	-0-	-6570	-0-	177 1	19 2	Y	666	817 0	6 1			63
						1243 3	733 9			2 6				
HEATWAVE B														
WELL #: 2H RRCID -> 297713 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098														
10	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	1664 1	365 2	Y	755	592 0	74 1			89
						9890 3	831 9							
11	12390 X	9526	-0-	-2864	-0-	1336 1	46 2	Y	498	481 0	26 1			80
						7596 3	548 9							
12	12803 X	9781	-0-	-3022	-0-	1493 1	429 2	Y	678	631 0	36 1			91
						7113 3	746 9							
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	2214 1	783 2	Y	707	648 0	59 1			91
						9838 3	778 9							
02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	1395 1	325 2	Y	478	439 0	41 1			89
						8425 3	526 9							
*03	12617 X	1879	-0-	-10738	-0-	155 1	17 2	Y	566	515 0	5 1			130
						1084 3	623 9			5 6				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444													
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1		WELL #:		1H		RRCID -> 297714		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL		DEPTH 13017		PERF.12996 - 22426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-		565 1 3324 3		124 2 279 9	Y	254		207 0 7 6	20 1		82	
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-		640 1 3599 3		22 2 263 9	Y	239		223 0	13 1		85	
12	4991 X	3545	-0-	-1446	-0-		540 1 2547 3		155 2 303 9	Y	275		288 0	13 1		59	
01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-		631 1 2771 3		219 2 289 9	Y	263		244 0	16 1		62	
02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-		361 1 2166 3		86 2 200 9	Y	182		167 0	10 1		67	
*03	4681 X	4388	-0-	-293	-0-		492 1 3436 3		55 2 405 9	Y	368		338 0	16 1		81	
MARTINSEN UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 297739		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL		DEPTH 12571		PERF.12854 - 18711	
10	736 X	736	-0-	-0-	-0-		24 1 139 3		5 2 568 9	Y	516		388 1			128	
11	6210 X	5963	-0-	-247	-0-		800 1 4489 3		28 2 646 9	Y	587		561 1			154	
12	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-		736 1 3456 3		211 2 572 9	Y	520		461 1			213	
01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-		238 1 1042 3		83 2 399 9	Y	363		441 1			135	
02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-		253 1 1513 3		59 2 330 9	Y	300		287 1			148	
*03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-		451 1 3101 3		50 2 279 9	Y	254		324 1			78	
MARTINSEN UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 297740		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL		DEPTH 12620		PERF.12919 - 17338	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228		143 1			85	
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	82		94 1			73	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93		78 1			88	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		73 1			16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91		75 1			32	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112		132 1			12	
MARTINSEN UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 297741		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL		DEPTH 12709		PERF.12887 - 18517	
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-		104 1 611 3		23 2 257 9	Y	234		150 1			84	
11	3420 X	658	-0-	-2762	-0-		83 1 465 3		3 2 107 9	Y	97		105 1			76	
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-		444 1 2085 3		127 2 53 9	Y	48		53 1			71	
01	1178 X	570	-0-	-608	-0-		88 1 384 3		31 2 67 9	Y	61		59 1			73	
02	1064 X	545	-0-	-519	-0-		72 1 431 3		17 2 25 9	Y	23		30 1			66	
*03	2697 X	420	-0-	-2277	-0-		34 1 241 3		4 2 141 9	Y	128		1 0	124 1		69	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BLONDE UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
				WELL #:	3H	RRCID ->	297742	COMPL.	DATE	03/29/2015	TOTAL	DEPTH	11959	PERF.	12622 - 17845	
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	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	173	1	38	2	Y	556	426	0	39	1	91
						1005	3	612	9							
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	445	1	15	2	Y	313	307	0	9	1	88
						2483	3	344	9							
12	2418 X	2217	-0-	-201	-0-	271	1	78	2	Y	540	512	0	7	1	109
						1274	3	594	9							
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	162	1	56	2	Y	546	540	0	15	1	99
						711	3	601	9			1	6			
02	3080 X	2182	-0-	-898	-0-	216	1	50	2	Y	567	517	0	22	1	127
						1292	3	624	9							
*03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-	207	1	23	2	Y	492	502	0	10	1	107
						1453	3	541	9							

BLONDE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	297744	COMPL.	DATE	06/20/2020	TOTAL	DEPTH	12076	PERF.	12073 - 17893	
10	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	Y	583	457	0	36	1	90
						904	3	641	9							
11	1650 X	1023	-0-	-627	-0-	67	1	2	2	Y	534	493	0	1	1	130
						367	3	587	9							
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	442	481	0			91
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	577	550	0	17	1	100
												1	6			
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	365	374	0			91
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	509	0			110

BLONDE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	297745	COMPL.	DATE	11/30/2014	TOTAL	DEPTH	12078	PERF.	12002 - 17924	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306	230	0	20	1	56
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	267	248	0			75
12	713 X	557	-0-	-156	-0-	47	1	13	2	Y	254	268	0	1	1	60
						218	3	279	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	246	0	4	1	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	211	203	0	3	1	59
*03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	158	169	0			48

BLONDE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	297746	COMPL.	DATE	11/15/2014	TOTAL	DEPTH	12128	PERF.	12020 - 17989	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	264	0	14	1	66
11	840 X	662	-0-	-178	-0-	52	1	2	2	Y	288	251	0	1	1	102
						291	3	317	9							
12	868 X	773	-0-	-95	-0-	56	1	16	2	Y	400	381	0	1	1	101
						261	3	440	9			19	6			
01	372 X	353	-0-	-19	-0-	42	1	14	2	Y	104	181	0	1	1	23
						183	3	114	9							
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	269	254	0	17	1	21
						276	3	296	9							
*03	775 N	620	-0-	-155	-0-	44	1	5	2	Y	240	240	0	1	1	20
						307	3	264	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//		101444											
BLONDE UNIT				WELL #:		8H		RRCID -> 297747		COMPL. DATE 11/10/2014		TOTAL DEPTH 12085		PERF.11963 - 16804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907 X	907	-0-	-0-	-0-		40	1	9	2	Y	565	425 0	39 1	101		
							236	3	622	9							
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-						Y	331	320 0		112		
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						Y	413	402 0	20 6	103		
01	1550 X	396	-0-	-1154	-0-		9	1	3	2	Y	315	392 0	2 1	24		
							37	3	347	9							
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-		15	1	4	2	Y	408	399 0	13 1	20		
							91	3	449	9							
*03	856 N	856	-0-	-0-	-0-		46	1	5	2	Y	440	440 0	1 1	19		
							321	3	484	9							
BLONDE UNIT				WELL #:		9H		RRCID -> 297749		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 12114		PERF.12037 - 16911			
10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-		109	1	24	2	Y	369	275 0	22 1	72		
							636	3	406	9							
11	990 X	963	-0-	-27	-0-		120	1	4	2	Y	151	157 0	2 1	64		
							673	3	166	9							
12	1023 X	386	-0-	-637	-0-		10	1	3	2	Y	299	267 0	13 6	83		
							44	3	329	9							
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	139	197 0		25		
02	896 N	363	-0-	-533	-0-		18	1	4	2	Y	213	206 0	10 1	22		
							107	3	234	9							
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-		68	1	7	2	Y	135	133 0	2 1	22		
							476	3	149	9							
BIG FIVE A				WELL #:		1H		RRCID -> 297750		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH 11804		PERF.12149 - 20833			
10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-		215	1	47	2	Y	865	899 0	34 1	172		
							1254	3	952	9							
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-						Y	14	76 0		110		
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-						Y	-0-	9 0		101		
01	5332 X	578	-0-	-4754	-0-		97	1	32	2	Y	24	18 0	3 1	104		
							423	3	26	9							
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-		425	1	93	2	Y	1941	1589 0	178 1	278		
							2513	3	2135	9							
*03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-		372	1	40	2	Y	2006	1992 0	18 1	274		
							2586	3	2207	9							
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2				WELL #:		2H		RRCID -> 297799		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 12521		PERF.12462 - 19619			
10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-		867	1	190	2	N	1049	980 0	93 1	301		
							5077	3	1154	9							
11	7020 X	6839	-0-	-181	-0-		873	1	30	2	N	951	859 0	17 1	376		
							4890	3	1046	9							
12	7285 X	6840	-0-	-445	-0-		951	1	273	2	N	1052	1168 0	23 1	237		
							4459	3	1157	9							
01	7285 X	6442	-0-	-843	-0-		936	1	321	2	N	993	935 0	24 1	261		
							4093	3	1092	9			10 6				
02	6580 X	6034	-0-	-546	-0-		704	1	159	2	N	889	807 0	47 1	296		
							4193	3	978	9							
*03	7285 X	6659	-0-	-626	-0-		687	1	75	2	N	990	925 0	33 1	328		
							4808	3	1089	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297936	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	12713	PERF.12510	- 22707		
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	73253 X	2778	-0-	-70475	-0-	299 1	66 2	Y	593	528 0	7 1	212			
						1761 3	652 9								
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	255 1	9 2	Y	587	575 0	5 1	219			
						1434 3	646 9								
12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	366 1	105 2	Y	570	614 0	9 1	166			
						1719 3	627 9								
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	299 1	105 2	Y	411	471 0	7 1	99			
						1307 3	452 9								
02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-	178 1	41 2	Y	313	279 0	3 1	130			
						1060 3	344 9								
*03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-	162 1	18 2	Y	343	349 0	8 1	116			
						1137 3	377 9								
MCRIB B				WELL #:	2H	RRCID ->	299159	COMPL. DATE	01/30/2024	TOTAL DEPTH	12342	PERF.12309	- 23238		
*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-			
BLOODSTONE A				WELL #:	1H	RRCID ->	299162	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12648	- 22668		
*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-			
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID ->	299163	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12706	- 22217		
*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-			
TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID ->	299177	COMPL. DATE	01/25/2024	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12038	- 22338		
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-			
TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID ->	299178	COMPL. DATE	01/25/2024	TOTAL DEPTH	12315	PERF.12378	- 21940		
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-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333													
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300													
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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	1			65
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													
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	145 1	485 3	N		174			350
						191 9							
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47 1	1037 3	N		150	177 1		323
						165 9							
*06	420 N	149	-0-	-271	-0-	5 1	124 3	N		18	232 1		109
						20 9							
*07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30 1	400 3	N		80			189
						88 9							
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137 1	1370 3	N		218	187 1		220
						240 9							
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 3	N		98	182 1		136
						108 9							
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	785 3	N		22			158
						24 9							
*11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113 1	148 3	N		15			173
						17 9							
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656 1	33 9	N		30	190 1		13
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488 1	205 9	N		186			199
*02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	602 1	4 9	N		4			203
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 1		N		-0-			203

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 300

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	212	1	242	3	N	-0-			-0-
*05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	322	1	21	3	N	134	134 0		-0-
						147	9							
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	475	1	8	3	N	134	134 0		-0-
						147	9							
*07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	240	1	20	3	N	128	128 0		-0-
						141	9							
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96	1	260	3	N	162	162 0		-0-
						178	9							
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	N	82	82 0		-0-
						90	9							
*10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	181	181 0		-0-
						199	9							
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	142	142 0		-0-
						156	9							
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	16	1	414	3	N	42	42 0		-0-
						46	9							
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	36	36 0		-0-
						40	9							
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	63	1	76	3	N	98	98 0		-0-
						108	9							
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	52	1	146	3	N	147	147 0		-0-
						162	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
*04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	27	1	10626	3	N	1452	1580 1		130
						1597	9							
*05	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	61	1	10329	3	N	1394	1271 1		253
						1533	9							
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	70	1	9960	3	N	1340	1250 1		343
						1474	9							
07	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	110	1	9869	3	N	1464	1582 1		225
						1610	9							
08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	519	1	9693	3	N	1317	1263 1		279
						1449	9							
09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	469	1	8644	3	N	1280	1436 1		123
						1408	9							
10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	199	1	9655	3	N	1159	1084 1		198
						1275	9							
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	503	1	8691	3	N	1829	1180 1		847
						2012	9							
*12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	459	1	4457	3	N	175	845 1		177
						193	9							
01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	537	1	14543	3	N	1771	1612 1		336
						1948	9							
*02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	483	1	11491	3	N	1267	1271 1		332
						1394	9							
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	61	179 1		214
						67	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641													
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
*04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	552	3	292	9	N	265	267 0	18
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	286	3	133	9	N	121	122 0	17
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	597	3	415	9	N	377	378 0	16
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	180	3	281	9	N	255	255 0	16
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347 0	15
						381	9						
*09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294 0	-0-
						307	9						
*10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213 0	-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220 0	-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	224	3	315	9	N	286	286 0	-0-
*01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258 0	-0-
						284	9						
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	207	3	149	9	N	135	135 0	-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	108	108 0	-0-
						119	9						
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924													
*04	12220 X	12220	-0-	-0-	-0-	10679	3	1541	9	N	1401	1401 0	-0-
*05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	9593	3	1471	9	N	1337	1337 0	-0-
*06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9153	3	1375	9	N	1250	1250 0	-0-
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	8716	3	1330	9	N	1209	1209 0	-0-
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678 0	-0-
*09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359 0	-0-
*10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148 0	-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647 0	-0-
*12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7206	3	602	9	N	547	547 0	-0-
*01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-	5372	3	529	9	N	481	481 0	-0-
*02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-	5005	3	523	9	N	475	475 0	-0-
*03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	6632	3	631	9	N	574	574 0	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085													
*04	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	10	1	3033	3	N	1036	1036 0	-0-
						1140	9						
*05	5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	2933	3	1120	9	N	1018	1018 0	-0-
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	5754	3	1080	9	N	982	982 0	-0-
*07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884 0	-0-
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920 0	-0-
*09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130 0	-0-
*10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352 0	-0-
*11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255 0	-0-
*12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479 0	-0-
*01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229 0	-0-
*02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402 0	-0-
*03	5146 X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428 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 #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035																	
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
*04	6990 X	6905	-0-	-85	-0-		18	1	5592	3	N	1177	1177	0			-0-
							1295	9									
*05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-		5223	3	1200	9	N	1091	1091	0			-0-
*06	6480 X	6040	-0-	-440	-0-		4397	3	1643	9	N	1494	1494	0			-0-
*07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-		4591	3	1524	9	N	1385	1385	0			-0-
*08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-		3694	3	1220	9	N	1109	1109	0			-0-
*09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-		4651	3	1324	9	N	1204	1204	0			-0-
*10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-		4310	3	784	9	N	713	713	0			-0-
*11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-		4066	3	933	9	N	848	848	0			-0-
*12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-		4468	3	728	9	N	662	662	0			-0-
*01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-		4820	3	211	9	N	192	192	0			-0-
*02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-		3982	3	305	9	N	277	277	0			-0-
03	5208 X	4218	-0-	-990	-0-		3886	3	332	9	N	302	302	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349																	
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-					-0-
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-		653	3	252	9	N	229	229	0			-0-
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-		716	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-		559	3	250	9	N	227	227	0			-0-
*08	899 N	729	-0-	-170	-0-		512	3	217	9	N	197	197	0			-0-
*09	990 N	805	-0-	-185	-0-		568	3	237	9	N	215	215	0			-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-		667	3	238	9	N	216	216	0			-0-
*11	720 N	576	-0-	-144	-0-		423	3	153	9	N	139	139	0			-0-
*12	837 N	416	-0-	-421	-0-		313	3	103	9	N	94	94	0			-0-
*01	899 N	306	-0-	-593	-0-		259	3	47	9	N	43	43	0			-0-
*02	532 N	412	-0-	-120	-0-		346	3	66	9	N	60	60	0			-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-		481	3	78	9	N	71	71	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292																	
*04	6090 X	5308	-0-	-782	-0-		12	1	3742	3	N	1413	1413	0			-0-
							1554	9									
*05	6014 X	5008	-0-	-1006	-0-		3533	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-
*06	5370 X	3785	-0-	-1585	-0-		2848	3	937	9	N	852	852	0			-0-
*07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-		2887	3	927	9	N	843	843	0			-0-
*08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-		2221	3	769	9	N	699	699	0			-0-
*09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-		2413	3	930	9	N	845	845	0			-0-
*10	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-		2716	3	1067	9	N	970	970	0			-0-
*11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-		2269	3	861	9	N	783	783	0			-0-
*12	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-		2109	3	554	9	N	504	504	0			-0-
*01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-		2328	3	184	9	N	167	167	0			-0-
*02	3416 X	2446	-0-	-970	-0-		2121	3	325	9	N	295	295	0			-0-
03	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-		2426	3	340	9	N	309	309	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 #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
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
*04	2220 X	2195	-0-	-25	-0-	5 1	630 9	1560	3	N	573	573	0		-0-
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2666	3	825	9	N	750	750	0		-0-
*06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	1516	3	516	9	N	469	469	0		-0-
*07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0		-0-
*08	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0		-0-
*09	3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0		-0-
*10	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0		-0-
*11	2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0		-0-
*12	2449 X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0		-0-
*01	2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0		-0-
*02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0		-0-
03	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0		-0-

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*04	66240 X	45109	-0-	-21131	-0-	35284	3	9825	9	N	8932	8932	0		-0-
*05	61845 X	43925	-0-	-17920	-0-	34301	3	9624	9	N	8749	8749	0		-0-
*06	54120 X	40514	-0-	-13606	-0-	31591	3	8923	9	N	8112	8112	0		-0-
*07	53010 X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0		-0-
*08	49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0		-0-
*09	45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0		-0-
*10	43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0		-0-
*11	40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0		-0-
*12	40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0		-0-
*01	38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0		-0-
*02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0		-0-
03	35061 X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0		-0-

SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805															
*04	74730 X	51480	-0-	-23250	-0-	40764	3	10716	9	N	9742	9742	0		-0-
*05	70742 X	50140	-0-	-20602	-0-	39654	3	10486	9	N	9533	9533	0		-0-
*06	62010 X	45932	-0-	-16078	-0-	36333	3	9599	9	N	8726	8726	0		-0-
*07	60760 X	45116	-0-	-15644	-0-	35627	3	9489	9	N	8626	8626	0		-0-
*08	56699 X	43213	-0-	-13486	-0-	34140	3	9073	9	N	8248	8248	0		-0-
*09	51480 X	39765	-0-	-11715	-0-	31331	3	8434	9	N	7667	7667	0		-0-
*10	50127 X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0		-0-
*11	45930 X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0		-0-
*12	45105 X	36117	-0-	-8988	-0-	28293	3	7824	9	N	7113	7113	0		-0-
*01	43214 X	34773	-0-	-8441	-0-	27192	3	7581	9	N	6892	6892	0		-0-
*02	37128 X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9	N	5960	5960	0		-0-
03	39370 X	32828	-0-	-6542	-0-	25768	3	7060	9	N	6418	6418	0		-0-

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830															
*04	25650 X	16251	-0-	-9399	-0-	12051	3	4200	9	N	3818	3818	0		-0-
*05	23591 X	15691	-0-	-7900	-0-	11566	3	4125	9	N	3750	3750	0		-0-
*06	20580 X	14272	-0-	-6308	-0-	10499	3	3773	9	N	3430	3430	0		-0-
*07	19871 X	13790	-0-	-6081	-0-	10103	3	3687	9	N	3352	3352	0		-0-
*08	18104 X	11367	-0-	-6737	-0-	8432	3	2935	9	N	2668	2668	0		-0-
*09	16260 X	12646	-0-	-3614	-0-	9299	3	3347	9	N	3043	3043	0		-0-
*10	15686 X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0		-0-
*11	14280 X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0		-0-
*12	13795 X	11840	-0-	-1955	-0-	8730	3	3110	9	N	2827	2827	0		-0-
*01	13082 X	10995	-0-	-2087	-0-	8221	3	2774	9	N	2522	2522	0		-0-
*02	11816 X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9	N	1641	1641	0		-0-
03	12183 X	9605	-0-	-2578	-0-	7896	3	1709	9	N	1554	1554	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
SEID B-BORCH C USW D										WELL #: 1		RRCID -> 295429		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13049		PERF.12940 - 22700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04	56670 X	39150	-0-	-17520	-0-		30652 3		8498 9	N		7725	7725 0							-0-	
*05	53382 X	38303	-0-	-15079	-0-		29920 3		8383 9	N		7621	7621 0							-0-	
*06	47310 X	35195	-0-	-12115	-0-		27459 3		7736 9	N		7033	7033 0							-0-	
*07	46004 X	34551	-0-	-11453	-0-		26952 3		7599 9	N		6908	6908 0							-0-	
*08	42904 X	33374	-0-	-9530	-0-		26047 3		7327 9	N		6661	6661 0							-0-	
*09	39150 X	30790	-0-	-8360	-0-		23969 3		6821 9	N		6201	6201 0							-0-	
*10	38316 X	30314	-0-	-8002	-0-		23539 3		6775 9	N		6159	6159 0							-0-	
*11	35190 X	27955	-0-	-7235	-0-		21700 3		6255 9	N		5686	5686 0							-0-	
*12	34565 X	27802	-0-	-6763	-0-		21487 3		6315 9	N		5741	5741 0							-0-	
*01	33387 X	26733	-0-	-6654	-0-		20659 3		6074 9	N		5522	5522 0							-0-	
*02	28728 X	23228	-0-	-5500	-0-		18073 3		5155 9	N		4686	4686 0							-0-	
03	30318 X	25003	-0-	-5315	-0-		19554 3		5449 9	N		4954	4954 0							-0-	
SEID B-A-BORCH C ULW E										WELL #: 1		RRCID -> 295587		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13130		PERF.13410 - 22743			
*04	53820 X	35433	-0-	-18387	-0-		28715 3		6718 9	N		6107	6107 0							-0-	
*05	50003 X	34427	-0-	-15576	-0-		27836 3		6591 9	N		5992	5992 0							-0-	
*06	43650 X	31342	-0-	-12308	-0-		25304 3		6038 9	N		5489	5489 0							-0-	
*07	42129 X	30395	-0-	-11734	-0-		24537 3		5858 9	N		5325	5325 0							-0-	
*08	39122 X	28826	-0-	-10296	-0-		23262 3		5564 9	N		5058	5058 0							-0-	
*09	35430 X	26782	-0-	-8648	-0-		21608 3		5174 9	N		4704	4704 0							-0-	
*10	34441 X	26223	-0-	-8218	-0-		21065 3		5158 9	N		4689	4689 0							-0-	
*11	31350 X	24064	-0-	-7286	-0-		19254 3		4810 9	N		4373	4373 0							-0-	
*12	30380 X	23678	-0-	-6702	-0-		18890 3		4788 9	N		4353	4353 0							-0-	
*01	28830 X	22601	-0-	-6229	-0-		18044 3		4557 9	N		4143	4143 0							-0-	
*02	25004 X	19814	-0-	-5190	-0-		15869 3		3945 9	N		3586	3586 0							-0-	
03	26226 X	21117	-0-	-5109	-0-		16960 3		4157 9	N		3779	3779 0							-0-	
STEEN MUSSELMAN USW A										WELL #: 1		RRCID -> 295598		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 12443		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-	
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 02 LEASE		12738 12/13/2023									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										216378											
MIGURA										WELL #: 1		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551		PERF.14007 - 16787			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								66	
KRAUSE A										WELL #: 1		RRCID -> 255061		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.13375 - 16375			
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															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020															
M	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	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	870	1	993	3	N	330	360	1	2 8	229
						363	9								
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	749	1	438	3	N	278	364	1	6 8	137
						306	9								
*12	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	870	1	360	3	N	155	5	8		287
						171	9								
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	778	1	1154	3	N	480	553	1		214
						528	9								
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	812	1	574	3	N	281	348	1		147
						309	9								
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	877	1	675	3	N	398	381	1		164
						438	9								
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-					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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	9	Y	28	24	1	2 8	5
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	81	1	72	9	Y	65	64	1		6
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	81	1	228	9	Y	207	168	1		45
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	72	1	169	9	Y	154	177	1		22
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	61	1	87	9	Y	79	84	1		17
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	78	1	76	3	Y	131	120	1		28
						144	9								
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725															
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-
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773															
10	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-				173
11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	9	N	12				185
*12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	534	1	25	9	N	23				208
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	734	1	7	9	N	6				214
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	795	1	3	9	N	3				217
*03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	676	1	20	9	N	18	187	1		48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210															
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	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	958	1	2071	3	N	404	363	1	212
							444	9							
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	867	1	1784	3	N	337	347	1	202
							371	9							
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	972	1	1614	3	N	383	375	1	210
							421	9							
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	904	1	3307	3	N	357	377	1	190
							393	9							
02	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	958	1	3949	3	N	222	189	1	223
							244	9							
*03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	855	1	1651	3	N	466	567	1	122
							513	9							

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195															
10	3100	N	20654	-0-	17554	17554	465	1	15435	3	Y	4322	4225	0	32
							4754	9							
11	3000	N	50588	-0-	47588	65142	48	1	39558	3	Y	9984	9914	0	76
							10982	9							
*12	3100	N	30222	-0-	27122	92264	48	1	23944	3	Y	5664	5608	0	132
							6230	9							
*01	105094	X	12830	-0-	-92264	-0-	111	1	9627	3	Y	2811	2043	0	664
							3092	9							
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	565	3	78	9	Y	71	25	0	16
*03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	4	1	1807	3	Y	188	66	0	131
							207	9							

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819															
10	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1395	3	128	9	N	116	194	1	132
							1243	3	216	9	N	196	196	1	132
11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1396	3	47	9	N	43			175
*12	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1	125
							1816	3	131	9	N	119	190	1	54
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	1456	3	136	9	N	124			178
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-									
*03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673															
10	1147	N	789	-0-	-358	-0-	221	1	451	3	N	106	2	8	265
							117	9							
11	990	N	806	-0-	-184	-0-	153	1	557	3	N	87	188	1	164
							96	9							
*12	930	N	878	-0-	-52	-0-	153	1	598	3	N	115			279
							127	9							
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	464	1	63	3	N	8	189	1	98
							9	9							
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	276	1	384	3	N	79			177
							87	9							
*03	961	N	651	-0-	-310	-0-	107	1	461	3	N	75			252
							83	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* EOM BALANCE
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	135	1	249	3	Y	138	135	1	1 8	25
11	359 X	359	-0-	-0-	-0-	152	9	121	3	Y	112	112	1		25
*12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	115	1	98	9	Y	89	98	1		16
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	123	9	76	9	Y	69	74	1		11
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	114	1	86	9	Y	78	72	1		17
*03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	128	1	90	3	Y	99	92	1		24
						75	1								
						116	1								
						109	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-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	224	1	28	3	N	158	182	1		202
11	388 X	388	-0-	-0-	-0-	174	9	146	9	N	133	180	1		155
*12	540 X	540	-0-	-0-	-0-	242	1	103	3	N	154	179	1		130
01	583 X	583	-0-	-0-	-0-	268	1								
02	680 X	680	-0-	-0-	-0-	169	9	232	3	N	161				291
*03	244 X	244	-0-	-0-	-0-	174	1	73	3	N	162	184	1		269
						177	9								
						429	1								
						178	9								
						145	1	23	3	N	69	197	1		141
						76	9								
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				140
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1		57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				57
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-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
10	403 N	160	-0-	-243	-0-	118	1	42	9	N	38				199
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	9	N	87				286
*12	372 N	260	-0-	-112	-0-	151	1	109	9	N	99	190	1		195
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105				300
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	190	1		188
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	316	1	101	9	N	92				280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
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	3100 N	135333	-0-	132233	132233	464	1	102613	3	Y	29324	29284	0 39 8	127
						32256	9							
*11	3000 N	277336	-0-	274336	406569	515	1	212756	3	Y	58241	58174	0 24 1	170
						64065	9							
*12	3100 N	143180	-0-	140080	546649	869	1	112123	3	Y	27444	27302	0 119 1	192
						30188	9					1 8		
*01	3100 N	86988	-0-	83888	630537	239	1	69678	3	Y	15519	15446	0 98 1	167
						17071	9							
*02	2800 N	61117	-0-	58317	688854	198	1	48263	3	Y	11505	11489	0	183
						12656	9							
*03	3100 N	49878	-0-	46778	735632	2114	1	36402	3	Y	10329	10051	0 259 1	202
						11362	9							
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-			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
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	240	1	510	3	Y	50	54	1	19
						55	9							
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	193	1	518	3	Y	50	54	1	15
						55	9							
*12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242	1	499	3	Y	39	44	1	10
						43	9							
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	242	1	412	3	Y	42	36	1	16
						46	9							
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	151	1	444	3	Y	39	36	1	19
						43	9							
*03	651 N	345	-0-	-306	-0-	301	3	44	9	Y	40	35	1	24
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-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
10	170 X	170	-0-	-0-	-0-	125	1	45	9	Y	41	100	1	159
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	38	1	3	9	Y	3	52	1	110
*12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	34	1	35	9	Y	32	11	1	131
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	9	Y	53			184
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	100	1	83	9	Y	75	207	1	52
*03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	9	Y	77	22	1	107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	303	-0-	-7	-0-	35	3	268	9	Y	244	247	1	29
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	195	178	1	46
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	147	155	1	38
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	44	68	1	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	117	1	21
*03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	157	157	1	21
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	804	1	220	3	Y	128	193	1	55
						141	9							
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	842	1	111	3	Y	126	126	1	55
						139	9							
*12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	821	1	176	3	Y	140	134	1	61
						154	9							
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035	1	35	9	Y	32	62	1	31
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	458	1	318	3	Y	90	42	1	79
						99	9							
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	378	3	198	9	Y	180	129	1	130
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
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-			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
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
10	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	411	1	3252	3	Y	636	596	1	248
						700	9							
11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	379	1	3127	3	Y	598	612	1	234
						658	9							
*12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369	1	3076	3	Y	511	547	1	198
						562	9							
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304	1	727	3	Y	138	200	1	136
						152	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
*03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	142	1	4616	3	Y	807	822	1	121
						888	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-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
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-				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	
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	576	1	4880 3	Y	489	384 1	12 8	188	
						538	9							
11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	519	1	4576 3	Y	512	535 1		165	
						563	9							
*12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4453 3	Y	477	501 1		141	
						525	9							
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	415	1	3584 3	Y	438	445 1		134	
						482	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			135	
*03	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	55	1	12961 3	Y	1563	1285 1		413	
						1719	9							
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
10	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1358	1	597 9	Y	543	452 1	10 8	315	
11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1512	1	369 9	Y	335	481 1		169	
*12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1356	1	361 9	Y	328	337 1		160	
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1323	1	385 9	Y	350	180 1		330	
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1228	1	234 9	Y	213	166 1		377	
*03	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1397	1	130 9	Y	118	161 1		334	
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-			69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			69	
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-			-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															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370															
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	245 X	245	-0-	-0-	-0-	15	3	230	9	N	209	189	1	2 8	222
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	65	3	231	9	N	210	357	1		75
*12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	205	177	1		103
						226	9								
01	253 X	253	-0-	-0-	-0-	8	3	245	9	N	223	187	1		139
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	672	1	27	3	N	178	187	1		130
						196	9								
*03	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1039	1	119	3	N	201	189	1		142
						221	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	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

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	128	132	1		3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	260	246	1	4 8	13
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	133	1	4 8	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	201	1		9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	163	1		21
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	102	1		3

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	49	1	6 8	7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1		6
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1		10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	59	1		8
02	180 X	180	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1		9
*03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	151	3	75	9	Y	68	67	1		10

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570															
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	798 X	798	-0-	-0-	-0-	556	1	242	9	N	220	176	1	13 8	151
11	859 X	859	-0-	-0-	-0-	643	1	216	9	N	196	169	1		178
*12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	534	1	228	9	N	207	190	1		195
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1		240
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1		221
*03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1		230

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214

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-				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

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150															
10	1829 X	1677	-0-	-152	-0-	643	1	780	3	N	231	167	1	7 8	207
						254	9								
11	1770 X	1309	-0-	-461	-0-	576	1	500	3	N	212	187	1		232
						233	9								
*12	1674 X	935	-0-	-739	-0-	476	1	231	3	N	207	197	1		242
						228	9								
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	345	1	257	3	N	177	194	1		225
						195	9								
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-				225
*03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	286	1	1783	3	N	317	389	1		153
						349	9								

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692															
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025															

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	833	3	251	9	N	228	369	1		132
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	466	3	268	9	N	244	196	1		180
*12	837 N	491	-0-	-346	-0-	237	3	254	9	N	231	179	1		232
01	1085 N	181	-0-	-904	-0-	96	3	85	9	N	77	192	1		117
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	704	3	314	9	N	285	190	1		212
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	341	3	245	9	N	223	197	1		238

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	713 N	566	-0-	-147	-0-	221 1	119 9	226 3	N		108	190 1			100
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	153 1	33 9	119 3	N		30				130
*12	434 N	255	-0-	-179	-0-	153 1	33 9	69 3	N		30				160
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	464 1	44 9	441 3	N		40				200
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	374 1	34 9	516 3	N		31	197 1			34
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	391 1	31 9	155 3	N		28				62
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180															
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	221 1	136 9	619 3	N		124	195 1			145
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	153 1	162 9	748 3	N		147	187 1	2 8		103
*12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	153 1	162 9	756 3	N		147				250
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	481 1		272 3	N		-0-	198 1			52
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	374 1	101 9	294 3	N		92				144
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	128 1	97 9	502 3	N		88				232
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	48 1	54 9	37 3	Y		49	48 1			5
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	40 1		78 9	Y		71	68 1			8
*12	239 X	239	-0-	-0-	-0-	40 1		199 9	Y		181	173 1			16
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	44 1		215 9	Y		195	200 1			11
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31 1		164 9	Y		149	139 1			21
*03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	35 1	96 9	9 3	Y		87	102 1			6
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
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
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668															
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	42 1		120 9	Y		109	177 1			112
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60 1	144 9	30 3	Y		131	176 1			67
*12	217 N	193	-0-	-24	-0-	66 1		127 9	Y		115				182
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	66 1		149 9	Y		135	190 1			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		110				237
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	63 1		131 9	Y		119	194 1			162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CAPACITY		CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
JUDD-TURNER A																						
WELL #: 1H													RRCID -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13542 - 19062			
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	EOM BALANCE					
10	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-						N	-0-					77					
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-						N	-0-					77					
*12	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-					77					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77					
*03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3				N	-0-					77					
DLUGOSCH A													WELL #: 1H		RRCID -> 267300		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13745		PERF.14611 - 18264	
10	702 N	535	-0-	-167	-0-	339	1	142	3	Y	49						200					
						54	9															
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	286	1	201	3	Y	52						252					
						57	9															
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	124	1	309	3	Y	32	169	1				115					
						35	9															
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	263	1	306	3	Y	29						144					
						32	9															
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	388	1	300	3	Y	57						201					
						63	9															
*03	1054 N	799	-0-	-255	-0-	286	1	447	3	Y	60	187	1				74					
						66	9															
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-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236					
IBROM A													WELL #: 1H		RRCID -> 268011		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 13087		PERF.13724 - 18225	
10	1581 X	1159	-0-	-422	-0-	392	1	550	3	N	197	189	1				283					
						217	9															
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	449	1	1087	3	N	241	381	1				143					
						265	9															
*12	1674 X	472	-0-	-1202	-0-	60	1	273	3	N	126	191	1				78					
						139	9															
01	1674 X	1554	-0-	-120	-0-	362	1	838	3	N	322	192	1				208					
						354	9															
02	1680 N	1395	-0-	-285	-0-	347	1	766	3	N	256	190	1				274					
						282	9															
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	144	1	206	3	N	219	191	1				302					
						241	9															
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														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	496 N	217	-0-	-279	-0-	140	3	77	9	N	70	191	1	91
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	171	3	79	9	N	72			163
*12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	77			240
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	16	3	94	9	N	85	194	1	131
02	224 N	81	-0-	-143	-0-	57	3	24	9	N	22			153
*03	558 N	476	-0-	-82	-0-	401	3	75	9	N	68			221
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-			6
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
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-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223														
10	837 N	671	-0-	-166	-0-	437	3	234	9	N	213	192	1	226
11	810 N	413	-0-	-397	-0-	241	3	172	9	N	156	193	1	189
*12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	195	195	1	189
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	201	190	1	200
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	738	1	189	9	N	172	188	1	184
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	190	1	182
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220														
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591														
10	4588 X	3793	-0-	-795	-0-	465	1	2616	3	Y	647	615	0	84
						712	9							
11	4440 X	3055	-0-	-1385	-0-	450	1	2086	3	Y	472	442	0	71
						519	9							
*12	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	465	1	2401	3	Y	654	598	0	19
						719	9							
01	4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	465	1	2112	3	Y	524	471	0	55
						576	9							
02	3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y	405	338	0	19
						446	9							
*03	4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	465	1	1737	3	Y	394	382	0	31
						433	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE		
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	1	169	9	Y	154		5	8			263	
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	784	1	158	9	Y	144		186	1			221	
*12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	634	1	141	9	Y	128		192	1			157	
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y	130						287	
02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	128	9	Y	116		187	1			216	
*03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	145	9	Y	132		186	1			162	

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																			
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	108		93	0		6	1	4
							119	9						9	8				
11	540 N	114	-0-	-426	-0-	-0-	39	1	9	3	Y	60		53	0		6	8	5
							66	9											
*12	1147 N	191	-0-	-956	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	88		84	0		3	1	5
							97	9						1	8				
01	403 N	110	-0-	-293	-0-	-0-	35	1	9	3	Y	60		57	0		5	1	3
							66	9											
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	7	3	Y	48		46	0		2	1	3
							53	9											
*03	744 N	75	-0-	-669	-0-	-0-	28	1	6	3	Y	37		36	0				4
							41	9											

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-	-0-					Y	-0-							25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							25

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																			
10	744 N	6	-0-	-738	-0-	-0-	6	1			Y	-0-							171
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-							171
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27	1				144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15		157	1				2
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4		6	1				-0-

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825																			
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	-0-	92	1	19	9	Y	17		13	1				12
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	-0-	71	1	15	9	Y	14		20	1				6
*12	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	64	1	30	9	Y	27		25	1				8
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	60	1	50	9	Y	45		42	1				11
02	140 X	131	-0-	-9	-0-	-0-	72	1	59	9	Y	54		50	1				15
*03	279 X	82	-0-	-197	-0-	-0-	53	1	29	9	Y	26		29	1				12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173															
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	2418 X	2138	-0-	-280	-0-	371	1	1611	3	Y	142	122	1		103
						156	9								
11	2250 X	280	-0-	-1970	-0-	161	1	65	3	Y	49	131	1		21
						54	9								
*12	2232 X	161	-0-	-2071	-0-	148	1	13	9	Y	12				33
01	2139 X	222	-0-	-1917	-0-	198	1	24	9	Y	22	35	1		20
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	17	1	14	9	Y	13	22	1		11
*03	341 N	173	-0-	-168	-0-	160	1	13	9	Y	12				23
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739															
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671															
10	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	1042	1	2032	3	Y	304	318	1		193
						334	9								
11	3540 X	15	-0-	-3525	-0-	9	1	6	3	Y	-0-	89	1		104
*12	3658 X	229	-0-	-3429	-0-	73	1	133	3	Y	21				125
						23	9								
01	3658 X	208	-0-	-3450	-0-	189	1	19	9	Y	17				142
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	789	1	15169	3	Y	2020	1759	1		403
						2222	9								
*03	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	8137	3	1222	9	Y	1111	1162	1		352
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567															
10	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	492	1	586	3	Y	89	109	1		33
						98	9								
11	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	484	1	844	3	Y	108	110	1		31
						119	9								
*12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	608	1	2730	3	Y	321	273	1		79
						353	9								
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	606	1	1421	3	Y	176	190	1		65
						194	9								
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	642	1	1529	3	Y	169	153	1		81
						186	9								
*03	3410 X	1767	-0-	-1643	-0-	432	1	1140	3	Y	177	155	1		103
						195	9								
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
10	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	1055	1	1605	3	Y	190	226	1		71
						209	9								
11	3390 X	2957	-0-	-433	-0-	890	1	1843	3	Y	204	216	1		59
						224	9								
*12	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	1118	1	1732	3	Y	189	202	1		46
						208	9								
01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	1116	1	1481	3	Y	198	171	1		73
						218	9								
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	836	1	2012	3	Y	214	184	1		103
						235	9								
*03	3069 X	2541	-0-	-528	-0-	770	1	1528	3	Y	221	195	1		129
						243	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
M	ALLOW CODE	GAS 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	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	1016	1	1923	3	Y	448	402	1	130
11	4050 X	709	-0-	-3341	-0-	493	9	487	3	Y	124	137	1	117
*12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	86	1	4176	3	Y	845	434	1	528
01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	136	9							
02	29836 X	29836	-0-	-0-	-0-	642	1	20895	3	Y	5762	5800	1	490
*03	17155 X	17155	-0-	-0-	-0-	930	9	5116	3	Y	5116	5342	1	264
						1653	1	3469	9	Y	3154	3088	1	330
						6338	9							
						1152	1							
						5628	9							
						13686	3							
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
10	1891 N	942	-0-	-949	-0-	768	1	174	9	Y	158	225	1	92
11	1830 N	823	-0-	-1007	-0-	659	1	164	9	Y	149	120	1	121
*12	1643 N	472	-0-	-1171	-0-	385	1	87	9	Y	79	76	1	124
01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467	1	33	9	Y	30	141	1	13
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1	7
*03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	7	1	-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-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
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-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
10	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	439	1	1596	3	Y	440	298	1	226
11	2460 X	2157	-0-	-303	-0-	484	9	1509	3	Y	189	187	1	226
*12	2480 X	2309	-0-	-171	-0-	440	1	1612	3	Y	235	356	1	105
01	2511 X	2473	-0-	-38	-0-	208	9	1713	3	Y	300	195	1	210
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	438	1							
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	259	9	1764	3	Y	253	333	1	130
						430	1	1985	3	Y	269	191	1	208
						330	9							
						380	1							
						278	9							
						376	1							
						296	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* 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-
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737														
10	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	362	1	1624	3	Y	244	258	1	76
						268	9							
11	2400 N	1669	-0-	-731	-0-	471	1	1009	3	Y	172	202	1	46
						189	9							
*12	2325 N	1379	-0-	-946	-0-	435	1	761	3	Y	166			212
						183	9							
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	580	1	1995	3	Y	331	480	1	63
						364	9							
02	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981	3	Y	356	381	1	38
						392	9							
*03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	269	1	1988	3	Y	435	341	1	132
						479	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
10	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	555	1	2598	3	Y	261	377	1	127
						287	9							
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1052	1	2520	3	Y	241	242	1	126
						265	9							
*12	4030 X	3980	-0-	-50	-0-	969	1	2660	3	Y	319	193	1	252
						351	9							
01	4030 X	3824	-0-	-206	-0-	1294	1	2177	3	Y	321	457	1	116
						353	9							
02	3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463	3	Y	271	196	1	191
						298	9							
*03	3968 X	2901	-0-	-1067	-0-	832	1	1828	3	Y	219	195	1	215
						241	9							
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	576	1	1395	3	Y	221	181	1	192
						243	9							
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	542	1	1579	3	Y	346	387	1	151
						381	9							
*12	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	1144	1	1575	3	Y	338	389	1	100
						372	9							
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1126	1	1444	3	Y	340	286	1	154
						374	9							
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	757	1	1459	3	Y	305	315	1	144
						336	9							
*03	3100 N	4246	-0-	1146	1146	665	1	3058	3	Y	475	446	1	173
						523	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148															
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	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	799	1	3617	3	Y	306	260	1		220
						337	9								
11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	599	1	1016	3	Y	188	340	1		68
						207	9								
*12	3999 X	717	-0-	-3282	-0-	552	1	58	3	Y	97				165
						107	9								
01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	737	1	237	3	Y	150	191	1		124
						165	9								
02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-	122	1	478	3	Y	106	158	1		72
						117	9								
*03	4743 X	963	-0-	-3780	-0-	597	1	255	3	Y	101				173
						111	9								
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858															
10	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	740	1	821	3	Y	590	484	1	7 8	266
						649	9								
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	776	1	658	3	Y	509	625	1	1 8	149
						560	9								
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	800	1	485	3	Y	474	413	1	1 8	209
						521	9								
01	868 N	73	-0-	-795	-0-	73	1			Y	-0-	107	1		102
02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-	130	1	33	9	Y	30				132
*03	1798 N	828	-0-	-970	-0-	820	1	8	9	Y	7	75	1		64
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951															
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	532	1	618	3	Y	408	306	1	5 8	184
						449	9								
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	488	1	362	3	Y	322	411	1		95
						354	9								
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	503	1	276	3	Y	318	272	1		141
						350	9								
01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	46	1			Y	-0-	72	1		69
02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-	30	1	9	9	Y	8				77
*03	1581 X	518	-0-	-1063	-0-	516	1	2	9	Y	2	44	1		35
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124															
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	139	1	122	9	Y	111	125	1	1 8	50
						99	1	68	9	Y	62	94	1		18
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	102	1	70	9	Y	64	54	1		28
*12	279 N	172	-0-	-107	-0-	9	1			Y	-0-	14	1		14
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	785	1	133	9	Y	121				135
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	105	1	84	9	Y	76	77	1		134
*03	217 N	189	-0-	-28	-0-										
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286															
10	3162 X	2088	-0-	-1074	-0-	685	1	990	3	Y	375	475	1	4 8	86
						413	9								
11	3480 X	936	-0-	-2544	-0-	620	1	94	3	Y	202	197	1		91
						222	9								
*12	3596 X	772	-0-	-2824	-0-	479	1	75	3	Y	198	213	1		76
						218	9								
01	3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	552	1	358	3	Y	190	177	1		89
						209	9								
02	2604 X	795	-0-	-1809	-0-	380	1	249	3	Y	151	198	1		42
						166	9								
*03	2077 X	772	-0-	-1305	-0-	513	1	121	3	Y	125	133	1		34
						138	9								

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	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	465 N	432	-0-	-33	-0-	359	1	73	9	Y	66	80	1	28
11	480 N	348	-0-	-132	-0-	300	1	48	9	Y	44	53	1	19
*12	372 N	347	-0-	-25	-0-	293	1	54	9	Y	49	47	1	21
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23	1	39
02	392 N	246	-0-	-146	-0-	209	1	37	9	Y	34	44	1	29
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	356	1	56	9	Y	51	43	1	37
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
10	1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1173	1	136	3	Y	195	274	1	84
						215	9							
11	1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1245	1	56	3	Y	186	188	1	82
						205	9							
*12	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1214	1	72	3	Y	219	205	1	96
						241	9							
01	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104	1	203
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	930	1	258	3	Y	170	225	1	148
						187	9							
*03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1232	1	119	3	Y	201	204	1	145
						221	9							
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	48	1	6	9	Y	5	187	1	30
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	36	1	1	9	Y	1	9	1	22
*12	124 N	76	-0-	-48	-0-	75	1	1	9	Y	1			23
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	1	1	9	Y	1			24
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	37	1	4	9	Y	4			28
*03	186 N	88	-0-	-98	-0-	65	1	23	9	Y	21			49
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	47	1	8	9	Y	7	3	8	109
11	90 N	43	-0-	-47	-0-	42	1	1	9	Y	1	10	1	100
*12	93 N	89	-0-	-4	-0-	88	1	1	9	Y	1			101
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	Y	1			102
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	43	1	6	9	Y	5			107
*03	186 N	86	-0-	-100	-0-	76	1	10	9	Y	9			116
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	800	1	1826	3	Y	366	407	1	126
						403	9							
11	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	798	1	1425	3	Y	338	303	1	161
						372	9							
*12	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	833	1	1427	3	Y	341	410	1	92
						375	9							
01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	873	1	1133	3	Y	321	293	1	120
						353	9							
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	690	1	1468	3	Y	332	305	1	147
						365	9							
*03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	609	1	2209	3	Y	438	445	1	140
						482	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	689	1	1653	3	Y	316	342	1	108
						348	9							
11	2580 N	2373	-0-	-207	-0-	701	1	1344	3	Y	298	265	1	141
						328	9							
*12	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	732	1	1406	3	Y	307	365	1	83
						338	9							
01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	767	1	1275	3	Y	309	276	1	116
						340	9							
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	596	1	1360	3	Y	288	276	1	128
						317	9							
*03	2387 N	2196	-0-	-191	-0-	551	1	1335	3	Y	282	320	1	90
						310	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			119
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			119
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
10	217 N	62	-0-	-155	-0-	15	1	47	9	Y	43	73	1	8
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	28	1	34	9	Y	31	23	1	16
*12	155 N	65	-0-	-90	-0-	23	1	42	9	Y	38	21	1	33
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	1	10	9	Y	9	34	1	8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	9	Y	21	8	1	21
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	150	1	25	9	Y	23	12	1	32
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	602	1	949	3	Y	184	160	1	79
						202	9							
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	604	1	934	3	Y	182	211	1	50
						200	9							
*12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	601	1	1032	3	Y	191	115	1	126
						210	9							
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	644	1	1008	3	Y	184	219	1	91
						202	9							
02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	485	1	970	3	Y	166	148	1	109
						183	9							
*03	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	424	1	999	3	Y	191	169	1	131
						210	9							
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
10	2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	946	1	234	3	Y	303	278	1	106
						333	9							
11	1860 X	1740	-0-	-120	-0-	1111	1	256	3	Y	339	314	1	131
						373	9							
*12	1798 X	1353	-0-	-445	-0-	1173	1	180	9	Y	164	214	1	81
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	1748	1	1024	9	Y	931	758	1	254
02	2800 N	4714	-0-	1914	1914	1744	1	1925	3	Y	950	1005	1	199
						1045	9							
*03	3100 N	2022	-0-	-1078	836	973	1	511	3	Y	489	554	1	134
						538	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425																
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	4309 X	3521	-0-	-788	-0-	566	1	2533	3	Y	384	406	1		119	
						422	9									
11	3870 X	816	-0-	-3054	-0-	266	1	448	3	Y	93	180	1		32	
						102	9									
*12	3875 X	256	-0-	-3619	-0-	245	1	11	9	Y	10				42	
01	3875 X	328	-0-	-3547	-0-	327	1	1	9	Y	1	38	1		5	
02	3024 X	12	-0-	-3012	-0-	4	1	8	9	Y	7	7	1		5	
*03	3348 X	267	-0-	-3081	-0-	265	1	2	9	Y	2	2	1		5	
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209																
10	3100 N	3770	-0-	670	670	487	1	1836	3	Y	1315	1231	1	57	8	255
						1447	9									
11	1740 N	884	-0-	-856	-0-	355	1	529	9	Y	481	481	1	4	8	251
*12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	291	1	420	9	Y	382	301	1	4	8	328
01	2511 X	1936	-0-	-575	-0-	1509	1	427	9	Y	388	349	1			367
02	3360 X	2239	-0-	-1121	-0-	1913	1	326	9	Y	296	358	1			305
*03	3720 X	2249	-0-	-1471	-0-	1884	1	365	9	Y	332	177	1			460
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278																
10	899 X	841	-0-	-58	-0-	542	1	108	3	Y	174	165	1			61
						191	9									
11	990 X	789	-0-	-201	-0-	529	1	83	3	Y	161	160	1			62
						177	9									
*12	1023 X	834	-0-	-189	-0-	559	1	275	9	Y	250	189	1			123
01	1023 X	885	-0-	-138	-0-	833	1	52	9	Y	47	157	1			13
02	756 N	72	-0-	-684	-0-	46	1	26	9	Y	24	32	1			5
*03	868 N	554	-0-	-314	-0-	541	1	13	9	Y	12	14	1			3
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100																
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	874	1	223	3	Y	280	277	1			98
						308	9									
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	722	1	145	3	Y	218	232	1			84
						240	9									
*12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	763	1	206	9	Y	187	179	1			92
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1136	1	105	9	Y	95	161	1			26
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	604	1	491	3	Y	306	268	1			64
						337	9									
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	662	1	245	3	Y	266	257	1			73
						293	9									
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379																
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	689	1	3309	3	Y	466	488	1			140
						513	9									
11	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	8	1	23	3	Y	4	131	1			13
						4	9									
*12	4309 X	1521	-0-	-2788	-0-	8	1	1302	3	Y	192					205
						211	9									
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	10	1	10812	3	Y	2006	1902	1			309
						2207	9									
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	1693	1	13967	3	Y	2379	2529	1			159
						2617	9									
*03	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	10143	3	2220	9	Y	2018	1595	1			582

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
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	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	548	1	860	3	Y	170	152	1	73
						187	9							
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	600	1	956	3	Y	180	204	1	49
						198	9							
*12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	597	1	964	3	Y	178	110	1	117
						196	9							
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	640	1	1579	3	Y	248	243	1	122
						273	9							
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	494	1	1361	3	Y	171	181	1	112
						188	9							
*03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	377	1	1281	3	Y	188	171	1	129
						207	9							

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478														
10	3100 N	39781	-0-	36681	36681	465	1	28963	3	Y	9412	8977	0	593
						10353	9							
11	3000 N	95675	-0-	92675	129356	450	1	74753	3	Y	18611	18475	0	379 1 350
						20472	9							
*12	3100 N	44287	-0-	41187	170543	465	1	35773	3	Y	7317	7315	0	184 1 168
						8049	9							
*01	212936 X	42393	-0-	-170543	-0-	465	1	32054	3	Y	8976	8827	0	317
						9874	9							
02	90804 X	27033	-0-	-63771	-0-	420	1	19976	3	Y	6034	5816	0	370 1 165
						6637	9							
*03	98859 X	28350	-0-	-70509	-0-	465	1	22306	3	Y	5072	5072	0	165
						5579	9							

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
10	5115 X	3084	-0-	-2031	-0-	1466	1	1331	3	Y	261	187	1	186
						287	9							
11	4950 X	2155	-0-	-2795	-0-	1039	1	897	3	Y	199	304	1	81
						219	9							
*12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	932	1	5293	3	Y	733	599	1	1 8 214
						806	9							
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	880	1	4080	3	Y	693	737	1	170
						762	9							
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1252	1	3263	3	Y	584	592	1	162
						642	9							
*03	6138 X	4994	-0-	-1144	-0-	395	1	4087	3	Y	465	415	1	212
						512	9							

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
10	4464 X	3041	-0-	-1423	-0-	883	1	1803	3	Y	323	375	1	76
						355	9							
11	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	1058	1	1649	3	Y	324	196	1	204
						356	9							
*12	4030 X	2001	-0-	-2029	-0-	957	1	679	3	Y	332	382	1	154
						365	9							
01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1020	1	1248	3	Y	291	376	1	69
						320	9							
02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	904	1	868	3	Y	257	180	1	146
						283	9							
*03	3162 X	2673	-0-	-489	-0-	667	1	1588	3	Y	380	356	1	170
						418	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465															
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	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	653 1	1489 3	Y			273	286 1			253
11	2280 X	2236	-0-	-44	-0-	300 9	1251 3	Y			274	369 1			158
*12	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	684 1	1306 3	Y			303	308 1			153
01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	301 9	1175 3	Y			262	283 1			132
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	714 1	1282 3	Y			321	296 1			157
*03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	333 9	1254 3	Y			275	320 1			112
						748 1									
						288 9									
						586 1									
						353 9									
						546 1									
						303 9									
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577															
10	620 X	11	-0-	-609	-0-	8 1	3 9	Y			3	2 1			1
11	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	687 1	959 3	Y			88	56 1			33
						97 9									
*12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	529 1	1740 3	Y			246	88 1			191
						271 9									
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 1	7 9	Y			6	144 1			53
02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	2 1	1 9	Y			1	53 1			1
*03	2201 X	575	-0-	-1626	-0-	568 1	7 9	Y			6	4 1			3
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
10	2868 N	2509	-0-	-359	-0-	774 1	1337 3	Y			362	361 1			177
11	2280 X	1493	-0-	-787	-0-	398 9	269 3	Y			231	321 1			87
						970 1									
*12	2356 X	987	-0-	-1369	-0-	254 9	153 3	Y			78	104 1			61
						748 1									
01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	86 9	908 3	Y			295	46 1			310
						863 1									
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	325 9	672 3	Y			270	321 1			259
						700 1									
*03	2511 X	1409	-0-	-1102	-0-	297 9	490 3	Y			239	370 1			128
						656 1									
						263 9									
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
10	403 X	27	-0-	-376	-0-	18 1	9 9	Y			8	10 1			4
11	540 X	16	-0-	-524	-0-	14 1	2 9	Y			2	5 1			1
*12	558 X	15	-0-	-543	-0-	11 1	4 9	Y			4	2 1			3
01	558 X	21	-0-	-537	-0-	11 1	4 9	Y			7	2 1			8
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	13 1	8 9	Y			4	8 1			4
*03	31 N	15	-0-	-16	-0-	11 1	4 9	Y			4	8 1			4
						12 1	3 9	Y			3	5 1			2
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
10	2666 X	1965	-0-	-701	-0-	523 1	1231 3	Y			192	196 1			183
						211 9									
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	484 1	1341 3	Y			306	353 1			136
						337 9									
*12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1020 1	1558 3	Y			333	372 1			97
						366 9									
01	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005 1	1454 3	Y			324	274 1			147
						356 9									
02	2800 N	4333	-0-	1533	1533	1223 1	2567 3	Y			494	448 1			193
						543 9									
*03	3100 N	4160	-0-	1060	2593	593 1	3050 3	Y			470	487 1			176
						517 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630													
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	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	2215 1	2271 3	Y	394	267 1		281	
						433 9							
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1954 1	2075 3	Y	385	509 1		157	
						424 9							
*12	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1754 1	2262 3	Y	386	430 1		113	
						425 9							
01	4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654 1	2217 3	Y	426	434 1		105	
						469 9							
02	4144 X	3455	-0-	-689	-0-	910 1	2079 3	Y	424	411 1		118	
						466 9							
*03	4588 X	3017	-0-	-1571	-0-	1171 1	1567 3	Y	254	256 1		116	
						279 9							
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954													
10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	612 1	14 3	N	313	343 1		173	
						344 9							
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	610 1	58 3	N	326	343 1	2 8	154	
						359 9							
*12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	678 1	85 3	N	369	331 1	2 8	190	
						406 9							
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	738 1	364 9	N	331	365 1		156	
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	649 1	323 9	N	294	341 1		109	
*03	1240 N	942	-0-	-298	-0-	506 1	97 3	N	308	179 1		238	
						339 9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207													
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	66 1	13 3	N	51	188 1		38	
						56 9							
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	127 1	19 9	N	17			55	
*12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	142 1	49 3	N	63			118	
						69 9							
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	92 1	48 3	N	30			148	
						33 9							
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	128 1	73 9	N	66			214	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9	N	3	192 1		25	
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197													
10	5611 X	3680	-0-	-1931	-0-	916 1	2343 3	Y	383	373 1		355	
						421 9							
11	4050 X	2757	-0-	-1293	-0-	809 1	1590 3	Y	325	493 1		187	
						358 9							
*12	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	846 1	2029 3	Y	406	388 1		205	
						447 9							
01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	885 1	1611 3	Y	325	366 1		164	
						358 9							
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	714 1	1699 3	Y	388	362 1		190	
						427 9							
*03	3689 X	1919	-0-	-1770	-0-	660 1	994 3	Y	241	333 1		98	
						265 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
OEHLKE A		WELL #:		2H		RRCID -> 282005		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13481 - 18253						
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	3100 N	3188	-0-		88		88	1242	1	1663	3	N	257	188	1			202
11	1770 N	13	-0-		-1757		-0-	283	9									205
*12	2418 N	-0-	-0-		-2418		-0-	4	1	6	3	N	3					205
01	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-	3	9				-0-					205
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					205
*03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					205

OEHLKE A		WELL #:		4H		RRCID -> 282006		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13349		PERF.13552 - 17960						
10	2553 N	2553	-0-		-0-		-0-	786	1	1491	3	Y	251	243	1			159
11	2010 N	3	-0-		-2007		-0-	276	9				-0-	73	1			86
*12	2573 N	37	-0-		-2536		-0-	3	1			Y	12	1	8			97
01	2542 N	91	-0-		-2451		-0-	23	1	1	3	Y						126
02	2324 X	4	-0-		-2320		-0-	13	9	32	9	Y	29					1
*03	2542 X	61	-0-		-2481		-0-	59	1	3	9	Y	3	128	1			-0-
								1	1			Y		1	1			
								61	1			Y	-0-					

OEHLKE A		WELL #:		5H		RRCID -> 282007		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13889 - 17983						
10	62 N	26	-0-		-36		-0-	12	1	14	9	Y	13	11	1			8
11	30 N	2	-0-		-28		-0-	2	1			Y	-0-	4	1			4
*12	31 N	21	-0-		-10		-0-	18	1			Y	3					7
01	67 N	67	-0-		-0-		-0-	47	1	20	9	Y	18					25
02	4 N	4	-0-		-0-		-0-	1	1	3	9	Y	3	27	1			1
*03	49 N	49	-0-		-0-		-0-	49	1			Y	-0-	1	1			-0-

BLACKWELL A		WELL #:		7H		RRCID -> 282035		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13534 - 18264						
10	204 N	204	-0-		-0-		-0-	120	1	25	3	Y	54	47	1			16
11	240 N	6	-0-		-234		-0-	59	9									1
*12	155 N	48	-0-		-107		-0-	5	1	1	9	Y	1	16	1			8
01	217 N	103	-0-		-114		-0-	18	1	16	3	Y	13	6	1			4
02	13 N	13	-0-		-0-		-0-	14	9									-0-
*03	80 N	80	-0-		-0-		-0-	46	1	57	9	Y	52	56	1			3
								2	1	11	9	Y	10	14	1			
								48	1	32	9	Y	29	26	1			

H. MUELLER 18A		WELL #:		1H		RRCID -> 282071		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13288		PERF.13422 - 19753						
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
*12	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
01	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
02	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8
*03	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					8

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	682 N	298	-0-	-384	-0-	251	3	47	9	Y	43				116
11	660 N	176	-0-	-484	-0-	125	3	51	9	Y	46				162
*12	682 N	111	-0-	-571	-0-	49	3	62	9	Y	56				218
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	175	1	55	9	Y	50	191	1		77
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	156	1	201	3	Y	48				125
						53	9								
*03	124 N	84	-0-	-40	-0-	21	1	63	9	Y	57				182
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065															
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1290	3	395	9	Y	359	370	1		241
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1179	3	443	9	Y	403	377	1		267
*12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	861	3	268	9	Y	244	190	1		321
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1611	1	551	3	Y	302	192	1		431
						332	9								
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104	1	354	3	Y	276	369	1		338
						304	9								
*03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	197	1	207	3	Y	298	174	1		462
						328	9								
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173															
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	696	1	2800	3	Y	261	334	1		72
						287	9								
11	3570 X	3364	-0-	-206	-0-	621	1	2487	3	Y	233	218	1		87
						256	9								
*12	4185 X	3252	-0-	-933	-0-	598	1	2405	3	Y	226	220	1		93
						249	9								
01	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	444	1	2461	3	Y	255	238	1		110
						281	9								
02	3248 X	3165	-0-	-83	-0-	338	1	2553	3	Y	249	121	1		238
						274	9								
*03	3596 X	3336	-0-	-260	-0-	248	1	2824	3	Y	240	350	1		128
						264	9								
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205															
10	6603 X	2637	-0-	-3966	-0-	511	1	1916	3	Y	191	239	1		53
						210	9								
11	6030 X	2483	-0-	-3547	-0-	480	1	1805	3	Y	180	166	1		67
						198	9								
*12	3689 X	2366	-0-	-1323	-0-	463	1	1714	3	Y	172	168	1		71
						189	9								
01	2883 X	1879	-0-	-1004	-0-	343	1	1364	3	Y	156	160	1		67
						172	9								
02	2380 X	1657	-0-	-723	-0-	186	1	1318	3	Y	139	74	1		132
						153	9								
*03	2635 X	1724	-0-	-911	-0-	258	1	1319	3	Y	134	194	1		72
						147	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232																
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	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		823	1	1935	3	Y	516	336	1	1 8	205
11	2850 X	2433	-0-	-417	-0-		568	9	1182	3	Y	449	521	1		133
*12	2325 X	696	-0-	-1629	-0-		757	1	11	9	Y	10	121	1		22
01	3317 X	748	-0-	-2569	-0-		494	9	17	9	Y	15	27	1		10
02	2996 X	2	-0-	-2994	-0-		731	1	1	9	Y	1	11	1		-0-
*03	3317 X	610	-0-	-2707	-0-		1	1	30	9	Y	27	12	1		15
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485																
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-
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468																
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-		87	1	51	9	Y	46				184
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-		90	1	3	9	Y	3				187
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		67	1	9	9	Y	8	11	1	2 8	182
01	124 N	106	-0-	-18	-0-		86	1	20	9	Y	18				200
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-				200
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	1	1		199
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620																
10	1333 X	950	-0-	-383	-0-		378	1	345	3	Y	206	226	1		82
11	1290 X	868	-0-	-422	-0-		227	9	234	3	Y	209	229	1		62
*12	1395 X	724	-0-	-671	-0-		404	1	93	3	Y	241	57	1		246
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-		230	9	1192	3	Y	396	365	1		277
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-		366	1	736	3	Y	298	367	1		208
*03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-		265	9	766	3	Y	378	370	1		216
							391	1								
							436	9								
							771	1								
							328	9								
							276	1								
							416	9								
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476																
10	837 N	648	-0-	-189	-0-		308	1	193	3	Y	134	118	1		39
11	630 N	9	-0-	-621	-0-		147	9	3	9	Y	3	39	1		3
*12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-		6	1	1794	3	Y	364	139	1		228
01	3100 N	6832	-0-	3732	3732		43	1	5251	3	Y	1336	1450	1		114
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932		400	9			Y	-0-	114	1		-0-
*03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		111	1			Y	-0-				-0-
							1470	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824															
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	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	1902	1	241	3	Y	206	179	1		205
						227	9								
11	3210 X	2207	-0-	-1003	-0-	1571	1	402	3	Y	213	173	1		245
						234	9								
*12	2697 X	1606	-0-	-1091	-0-	1173	1	354	3	Y	72	153	1		164
						79	9								
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	1501	1	768	3	Y	228	162	1		230
						251	9								
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	904	1	1481	3	Y	253	273	1		210
						278	9								
*03	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	2127	1	1319	3	Y	221	322	1		109
						243	9								
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952															
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1		6
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				6
*12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	3	1		12
02	T. A.	7447	-0-	7447	7447	1747	1	5157	3	Y	494	280	1		226
						543	9								
*03	T. A.	3921	-0-	3921	11368	3507	3	414	9	Y	376	417	1		185
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452															
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-				355
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				355
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				355
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647															
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-
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077															
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-
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129															
10	899 X	807	-0-	-92	-0-	776	1	31	9	Y	28	183	1		200
11	810 X	805	-0-	-5	-0-	781	1	24	9	Y	22				222
*12	837 X	761	-0-	-76	-0-	715	1	46	9	Y	42				264
01	943 X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59	9	Y	54				318
02	756 N	531	-0-	-225	-0-	417	1	114	9	Y	104	193	1		229
*03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-				229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
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	496 N	493	-0-	-3	-0-	413	1	80	9	Y	73	53	1		52
11	540 N	410	-0-	-130	-0-	337	1	73	9	Y	66	91	1		27
*12	651 N	397	-0-	-254	-0-	302	1	19	3	Y	69	76	1		20
						76	9								
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	285	1	77	9	Y	70	73	1		17
02	420 N	222	-0-	-198	-0-	147	1	75	9	Y	68	66	1		19
*03	744 N	435	-0-	-309	-0-	252	1	108	3	Y	68	56	1		31
						75	9								
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-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-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	1	29	9	Y	26	16	1		25
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	157	1	25	9	Y	23	21	1		27
*12	124 N	123	-0-	-1	-0-	117	1	6	9	Y	5	16	1		16
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18	9	Y	16	15	1		17
02	196 N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18	9	Y	16	18	1		15
*03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	245	1	22	9	Y	20	25	1		10
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
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-
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
10	7161 X	5284	-0-	-1877	-0-	624	1	3611	3	Y	954	929	1		116
						1049	9								
11	6900 X	4557	-0-	-2343	-0-	569	1	3045	3	Y	857	859	1		114
						943	9								
*12	6324 X	4242	-0-	-2082	-0-	564	1	2772	3	Y	824	796	1		142
						906	9								
01	6138 X	5944	-0-	-194	-0-	581	1	4185	3	Y	1071	1013	1		200
						1178	9								
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	572	1	3931	3	Y	985	1016	1		169
						1084	9								
*03	5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	424	1	2105	3	Y	569	615	1		123
						626	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
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	3999 X	916	-0-	-3083	-0-	25	1	606	3	Y	259	264	1		32
11	3630 X	3322	-0-	-308	-0-	285	9	2331	3	Y	677	613	1		96
*12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	745	9	2545	3	Y	921	894	1		123
01	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	282	1	2182	3	Y	815	801	1		137
02	2968 X	81	-0-	-2887	-0-	1013	9	64	9	Y	58	163	1		32
*03	4092 X	440	-0-	-3652	-0-	337	1	232	3	Y	124	137	1		19
						897	9								
						17	1								
						72	1								
						136	9								
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
10	3999 X	2542	-0-	-1457	-0-	483	1	1382	3	Y	615	567	1		183
11	3870 X	258	-0-	-3612	-0-	677	9	166	9	Y	151	189	1		145
*12	3689 X	190	-0-	-3499	-0-	92	1	92	9	Y	84				229
01	3689 X	166	-0-	-3523	-0-	98	1	61	9	Y	55	161	1		123
02	2660 X	80	-0-	-2580	-0-	105	1	70	9	Y	64				187
*03	2542 X	228	-0-	-2314	-0-	10	1	129	9	Y	117	189	1		115
						99	1								
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177															
10	6634 X	5356	-0-	-1278	-0-	2032	1	2772	3	N	502	576	1		136
11	6420 X	2317	-0-	-4103	-0-	552	9	708	3	N	229	193	1		172
*12	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	1357	1	3592	3	N	776	385	1		563
01	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	252	9	4552	3	N	539	972	1		130
02	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	1923	1	4472	3	N	745	777	1		98
*03	6262 X	6212	-0-	-50	-0-	854	9	4417	3	N	687	574	1		211
						1728	1								
						593	9								
						1529	1								
						820	9								
						1039	1								
						756	9								
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946															
10	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	848	1	4741	3	Y	1334	1320	1		162
11	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	1467	9	5247	3	Y	1519	1478	1		203
*12	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	985	1	4651	3	Y	1351	1322	1		232
01	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1671	9	5284	3	Y	1444	1407	1		269
02	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	976	1	4236	3	Y	1124	1201	1		192
*03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1486	9	3382	3	Y	984	964	1		212
						1004	1								
						1588	9								
						659	1								
						1236	9								
						787	1								
						1082	9								
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	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														
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	3	1	3
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
*12	2418 X	-0-	-0-	-2391	-0-	19	3	8	9	Y	7	6	1	1
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			2
11	2820 X	-0-	-0-	-2815	-0-	2	1	3	9	Y	3	5	1	-0-
*12	2914 X	-0-	-0-	-2905	-0-	2	1	7	9	Y	6	5	1	1
01	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	41 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	34	9	Y	31	25	1	6
*03	31 N	-0-	-0-	-28	-0-	1	1	2	9	Y	2	5	1	3
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
10	4960 X	3804	-0-	-1156	-0-	397	1	2678	3	Y	663	708	1	80
						729	9							
11	4800 X	3103	-0-	-1697	-0-	405	1	2105	3	Y	539	546	1	73
						593	9							
*12	4619 X	3645	-0-	-974	-0-	374	1	2593	3	Y	616	582	1	107
						678	9							
01	4619 X	3772	-0-	-847	-0-	379	1	2759	3	Y	576	548	1	135
						634	9							
02	4172 X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1	95
						706	9							
*03	3813 X	3276	-0-	-537	-0-	299	1	2374	3	Y	548	531	1	112
						603	9							
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
10	2852 X	1663	-0-	-1189	-0-	215	1	1059	3	Y	354	388	1	43
						389	9							
11	2550 X	1893	-0-	-657	-0-	274	1	1243	3	Y	342	339	1	46
						376	9							
*12	2635 X	358	-0-	-2277	-0-	254	1	8	3	Y	87	118	1	15
						96	9							
01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1	11
02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1	22
						162	9							
*03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	209	1	2248	3	Y	602	501	1	123
						662	9							
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
10	558 X	58	-0-	-500	-0-	30	1	28	9	Y	25	95	1	115
11	540 X	39	-0-	-501	-0-	20	1	19	9	Y	17			132
*12	558 X	59	-0-	-499	-0-	28	1	31	9	Y	28	105	1	55
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73			128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46			174
*03	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	1			Y	-0-			174

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 334

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. 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	4464 X	2461	-0-	-2003	-0-			374 1	1478 3	Y		554	546 1					99
11	4320 X	2295	-0-	-2025	-0-			609 1	1299 3	Y		542	582 1					59
*12	3937 X	2399	-0-	-1538	-0-			596 1	1368 3	Y		538	491 1					106
01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-			439 1	1327 3	Y		565	603 1					68
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-			592 1	1914 3	Y		746	688 1					126
*03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-			401 1	1931 3	Y		694	725 1					95
								622 9										
								416 1										
								821 9										
								307 1										
								763 9										
FISHER C		WELL #:		5H		RRCID -> 283372		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13296		PERF.13914 - 18921						
10	62 X	9	-0-	-53	-0-			1 1	8 9	Y		7	53 1					58
11	60 X	24	-0-	-36	-0-			1 1	22 3	Y		1						59
								1 9										
*12	62 X	42	-0-	-20	-0-			42 1			Y	-0-	47 1					12
01	62 X	39	-0-	-23	-0-			37 1	2 9	Y		-2						14
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y		-0-						14
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y		-0-						14
ARNDT A		WELL #:		9H		RRCID -> 283619		COMPL. DATE 07/09/2017		TOTAL DEPTH 12856		PERF.13155 - 19084						
10	9827 X	6240	-0-	-3587	-0-			929 1	3787 3	Y		1385	1310 1					242
								1524 9										
11	7260 X	5481	-0-	-1779	-0-			918 1	3218 3	Y		1223	1331 1					134
								1345 9										
*12	6851 X	5741	-0-	-1110	-0-			1006 1	3375 3	Y		1236	1127 1					243
								1360 9										
01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-			918 1	3432 3	Y		1187	1285 1					145
								1306 9										
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-			744 1	3794 3	Y		1306	1229 1					222
								1437 9										
*03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-			670 1	3641 3	Y		1238	1287 1					173
								1362 9										
ARNDT A		WELL #:		10H		RRCID -> 283624		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 12885		PERF.13157 - 19104						
10	8246 X	5063	-0-	-3183	-0-			736 1	3121 3	Y		1096	1030 1					191
								1206 9										
11	6270 X	4197	-0-	-2073	-0-			685 1	2511 3	Y		910	1001 1					100
								1001 9										
*12	5890 X	4131	-0-	-1759	-0-			752 1	2419 3	Y		873	801 1					172
								960 9										
01	5053 X	813	-0-	-4240	-0-			685 1	128 9	Y		116	259 1					29
02	4144 X	3350	-0-	-794	-0-			433 1	2035 3	Y		802	696 1					135
								882 9										
*03	4588 X	4545	-0-	-43	-0-			486 1	2972 3	Y		988	992 1					131
								1087 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080													
M	ALLOW CODE	GAS 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	9765 X	3570	-0-	-6195	-0-	551 1	899 9	2120	3	Y	817	778 1	141
11	6210 X	3568	-0-	-2642	-0-	610 1	898 9	2060	3	Y	816	868 1	89
*12	6417 X	3939	-0-	-2478	-0-	669 1	966 9	2304	3	Y	878	795 1	172
01	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	610 1	1172 9	3027	3	Y	1065	1112 1	125
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	563 1	1070 9	2918	3	Y	973	933 1	165
*03	4216 X	4161	-0-	-55	-0-	424 1	991 9	2746	3	Y	901	940 1	126
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788													
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	782 1	503 9	8941	3	Y	457	433 1	72
11	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	785 1	536 9	8522	3	Y	487	430 1	129
*12	10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	802 1	568 9	8852	3	Y	516	528 1	117
01	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	855 1	576 9	8590	3	Y	524	543 1	98
02	9240 X	8901	-0-	-339	-0-	720 1	499 9	7682	3	Y	454	488 1	64
*03	10230 X	8168	-0-	-2062	-0-	441 1	469 9	7258	3	Y	426	409 1	81
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165													
10	13764 X	10773	-0-	-2991	-0-	817 1	526 9	9430	3	Y	478	481 1	76
11	13320 X	10579	-0-	-2741	-0-	836 1	564 9	9179	3	Y	513	453 1	136
*12	13764 X	6904	-0-	-6860	-0-	853 1	371 9	5680	3	Y	337	397 1	76
01	12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	911 1	306 9	4366	3	Y	278	302 1	52
02	10892 X	9987	-0-	-905	-0-	794 1	538 9	8655	3	Y	489	472 1	69
*03	10943 X	7584	-0-	-3359	-0-	448 1	435 9	6701	3	Y	395	389 1	75
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139													
10	10230 X	8928	-0-	-1302	-0-	636 1	1110 9	7182	3	Y	1009	1026 1	83
11	9330 X	8400	-0-	-930	-0-	626 1	1026 9	6748	3	Y	933	913 1	103
*12	9331 X	8338	-0-	-993	-0-	638 1	1046 9	6654	3	Y	951	967 1	87
01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	681 1	1054 9	6494	3	Y	958	972 1	73
02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	542 1	900 9	5655	3	Y	818	813 1	78
*03	8928 X	8143	-0-	-785	-0-	380 1	1096 9	6667	3	Y	996	977 1	97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
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	5146 X	4389	-0-	-757	-0-	325 563	1 9	3501	3	Y	512	520	1	42
11	4920 X	3577	-0-	-1343	-0-	282 471	1 9	2824	3	Y	428	423	1	47
*12	4557 X	3889	-0-	-668	-0-	288 526	1 9	3075	3	Y	478	481	1	44
01	4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	307 465	1 9	2626	3	Y	423	435	1	32
02	3976 X	3177	-0-	-799	-0-	253 440	1 9	2484	3	Y	400	394	1	38
*03	4402 X	3307	-0-	-1095	-0-	219 468	1 9	2620	3	Y	425	422	1	41
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
10	5611 X	4080	-0-	-1531	-0-	322 552	1 9	3206	3	Y	502	547	1	41
11	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	507 837	1 9	5182	3	Y	761	718	1	84
*12	7037 X	2508	-0-	-4529	-0-	517 356	1 9	1635	3	Y	324	378	1	30
01	7037 X	4037	-0-	-3000	-0-	552 557	1 9	2928	3	Y	506	497	1	39
02	6552 X	5321	-0-	-1231	-0-	407 707	1 9	4207	3	Y	643	621	1	61
*03	6758 X	5861	-0-	-897	-0-	341 804	1 9	4716	3	Y	731	721	1	71
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
10	6169 X	5091	-0-	-1078	-0-	374 651	1 9	4066	3	Y	592	608	1	49
11	5970 X	3520	-0-	-2450	-0-	282 470	1 9	2768	3	Y	427	429	1	47
*12	5766 X	4916	-0-	-850	-0-	288 685	1 9	3943	3	Y	623	613	1	57
01	5518 X	5017	-0-	-501	-0-	308 678	1 9	4031	3	Y	616	626	1	47
02	4984 X	4571	-0-	-413	-0-	356 605	1 9	3610	3	Y	550	545	1	52
*03	5084 X	3666	-0-	-1418	-0-	213 520	1 9	2933	3	Y	473	479	1	46
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
10	9579 X	7532	-0-	-2047	-0-	537 934	1 9	6061	3	Y	849	873	1	70
11	9270 X	6763	-0-	-2507	-0-	507 851	1 9	5405	3	Y	774	759	1	85
*12	8184 X	7765	-0-	-419	-0-	517 970	1 9	6278	3	Y	882	886	1	81
01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	553 691	1 9	4155	3	Y	628	661	1	48
02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	491 843	1 9	5118	3	Y	766	741	1	73
*03	7626 X	6790	-0-	-836	-0-	325 925	1 9	5540	3	Y	841	832	1	82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7409 X	6332	-0-	-1077	-0-	453 1	5090 3	Y	717	735 1	1 8			59
11	7140 X	6606	-0-	-534	-0-	789 9	5314 3	Y	729	708 1				80
*12	6696 X	6331	-0-	-365	-0-	490 1	5060 3	Y	701	717 1				64
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	802 9	5766 3	Y	869	867 1				66
02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	500 1	4529 3	Y	671	673 1				64
*03	6820 X	5472	-0-	-1348	-0-	771 9	4411 3	Y	671	670 1				65
						533 1								
						956 9								
						433 1								
						738 9								
						323 1								
						738 9								
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
10	12276 X	8270	-0-	-4006	-0-	629 1	7235 3	Y	369	374 1				58
11	13320 X	7598	-0-	-5722	-0-	406 9	6566 3	Y	382	339 1				101
*12	13764 X	7868	-0-	-5896	-0-	612 1	6801 3	Y	403	413 1				91
01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	420 9	5916 3	Y	368	390 1				69
02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	624 1	6125 3	Y	358	376 1				51
*03	8277 X	7794	-0-	-483	-0-	443 9	7049 3	Y	411	384 1				78
						665 1								
						405 9								
						568 1								
						394 9								
						293 1								
						452 9								
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
10	8773 X	7825	-0-	-948	-0-	600 1	6837 3	Y	353	353 1				56
11	8490 X	6196	-0-	-2294	-0-	388 9	5359 3	Y	306	281 1				81
*12	8773 X	4588	-0-	-4185	-0-	500 1	3825 3	Y	230	259 1				52
01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	337 9	5647 3	Y	361	345 1				68
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	510 1	8851 3	Y	513	508 1				73
*03	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	253 9	8688 3	Y	506	483 1				96
						545 1								
						397 9								
						814 1								
						564 9								
						240 1								
						557 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
*08	3100 N	9188	-0-	6088	6088	696 1	415 2	Y	2771	2759 0	8 8			13
*09	3000 N	3584	-0-	584	6672	4988 3	134 2	Y	428	378 0	62 1			1
*10	3100 N	9578	-0-	6478	13150	216 1	17 4							
*11	24939 X	11789	-0-	-13150	-0-	2746 3	499 2	Y	260	228 0	29 1			2
*12	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	719 1	14 4							
*01	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	8060 3	569 2	Y	239	222 0	18 1			1
*02	15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	1057 1	7 4							
*03	15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	9893 3	404 2	Y	885	880 0	2 1			4
						843 1	2 4							
						7356 3	620 2	Y	814	814 0				4
						1352 1	895 9							
						10011 3	601 2	Y	2822	2804 0				22
						1496 1	3104 9							
						10212 3	635 2	Y	1734	1745 0				11
						1920 1	1907 9							
						11041 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C														
WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
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	5301 X	4087	-0-	-1214	-0-	867	1	2452	3	Y	698	580	1	295
11	5130 X	4109	-0-	-1021	-0-	768	9	2338	3	Y	802	863	1	234
*12	5301 X	2783	-0-	-2518	-0-	889	1	1170	3	Y	635	544	1	325
01	5053 X	3459	-0-	-1594	-0-	882	9	1656	3	Y	693	826	1	192
*02	3920 X	3689	-0-	-231	-0-	914	1	1978	3	Y	603	675	1	120
*03	4247 X	3953	-0-	-294	-0-	699	9	2291	3	Y	749	666	1	203
						1041	1							
						762	9							
						1048	1							
						663	9							
						838	1							
						824	9							
BIG OAK C														
WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
10	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	625	1	1748	3	Y	532	435	1	221
11	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	585	9	1589	3	Y	569	625	1	165
*12	3255 X	2010	-0-	-1245	-0-	618	1	848	3	Y	479	403	1	241
01	3255 X	2496	-0-	-759	-0-	626	9	1204	3	Y	517	617	1	141
*02	2688 X	2109	-0-	-579	-0-	635	1	1047	3	Y	365	432	1	74
*03	2945 X	2711	-0-	-234	-0-	527	9	1556	3	Y	514	456	1	132
						723	1							
						569	9							
						660	1							
						402	9							
						590	1							
						565	9							
WESSENDORFF A UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	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	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	19	1	18
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			18
*12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1	8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	3
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
LYMAN A														
WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
10	1209 X	194	-0-	-1015	-0-	114	1	21	3	Y	54	81	1	43
11	1530 X	101	-0-	-1429	-0-	59	9	46	9	Y	42	43	1	42
*12	2015 N	96	-0-	-1919	-0-	55	1	40	9	Y	36	29	1	49
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	56	1	32	9	Y	29	42	1	36
*02	140 N	21	-0-	-119	-0-	64	1	8	9	Y	7	36	1	7
03	186 N	60	-0-	-126	-0-	13	1			Y	-0-	2	1	5
						60	1							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126																			
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 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-	16	1			14	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					14	
01	71 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65	3	6	9	Y	5	9	1				10	
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8	1				2	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2	

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786																			
10	6231 X	4318	-0-	-1913	-0-		902	1	2655	3	Y	692	550	1				257	
							761	9											
11	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-		824	1	2051	3	Y	516	529	1		6	8	238	
							568	9											
*12	4805 X	2299	-0-	-2506	-0-		847	1	1002	3	Y	409	353	1		4	8	290	
							450	9											
01	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-		964	1	1351	3	Y	583	405	1				468	
							641	9											
*02	3892 X	3209	-0-	-683	-0-		889	1	1616	3	Y	640	927	1				181	
							704	9											
*03	4309 X	2975	-0-	-1334	-0-		791	1	1597	3	Y	534	372	1				343	
							587	9											

JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147																			
10	5859 X	5619	-0-	-240	-0-		547	1	4574	3	Y	453	351	1				182	
							498	9											
11	5340 X	5309	-0-	-31	-0-		492	1	4289	3	Y	480	504	1				158	
							528	9											
*12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-		479	1	4716	3	Y	514	528	1				144	
							565	9											
01	5611 X	4838	-0-	-773	-0-		393	1	3921	3	Y	476	485	1				135	
							524	9											
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-						Y	1						136	
*03	5735 X	617	-0-	-5118	-0-		373	1	196	3	Y	44	161	1				19	
							48	9											

JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701																			
10	5611 X	3611	-0-	-2000	-0-		503	1	2357	3	Y	683	571	1		1	8	277	
							751	9											
11	4920 X	3525	-0-	-1395	-0-		420	1	2381	3	Y	658	730	1				205	
							724	9											
*12	4929 X	4603	-0-	-326	-0-		378	1	3427	3	Y	725	628	1				302	
							798	9											
01	4619 X	1304	-0-	-3315	-0-		95	1	906	3	Y	275	515	1				62	
							303	9											
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-						Y	3						65	
*03	4557 X	539	-0-	-4018	-0-		535	1	4	9	Y	4	32	1				37	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
M	ALLOW CODE	GAS 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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	274 323 9	1	537	3	Y	294	225	1	120
11	1140 N	794	-0-	-346	-0-	129 222 9	1	443	3	Y	202	258	1	64
*12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	116 221 9	1	658	3	Y	201	184	1	81
01	1147 N	199	-0-	-948	-0-	29 40 9	1	130	3	Y	36	106	1	11
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			11
*03	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	56 2822 9	1	9587	3	Y	2565	2203	1	373
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-	811 1324 9	1	5301	3	Y	1204	1320	1	211
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	650 1255 9	1	5063	3	Y	1141	1137	1	215
*12	7843 X	7030	-0-	-813	-0-	658 1278 9	1	5094	3	Y	1162	1195	1	182
01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-	156 315 9	1	1130	3	Y	286	386	1	82
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-			82
*03	16700 X	16700	-0-	-0-	-0-	120 3455 9	1	13125	3	Y	3141	3017	1	206
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
10	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	667 950 9	1	4554	3	Y	864	940	1	149
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	595 765 9	1	4920	3	Y	695	571	1	273
*12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	603 1057 9	1	5232	3	Y	961	999	1	235
01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-	143 261 9	1	1125	3	Y	237	379	1	93
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-					Y	-0-			93
*03	6603 X	890	-0-	-5713	-0-	647 1	1	243	9	Y	221	185	1	129
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
10	4433 X	3591	-0-	-842	-0-	413 699 9	1	2479	3	Y	635	568	1	232
11	4290 X	3251	-0-	-1039	-0-	319 618 9	1	2314	3	Y	562	568	1	226
*12	4433 X	2892	-0-	-1541	-0-	323 515 9	1	2054	3	Y	468	597	1	97
01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-	76 88 9	1	243	3	Y	80			177
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-			177
*03	28666 X	28666	-0-	-0-	-0-	21751 3	3	6915	9	Y	6286	6186	1	277

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	495	1	3082	3	Y	621	569	1	205
11	5940 X	3678	-0-	-2262	-0-	683	9	2677	3	Y	582	570	1	217
*12	3937 X	3619	-0-	-318	-0-	361	1	2602	3	Y	593	596	1	214
01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	640	9	571	3	Y	134	193	1	155
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-	365	1							155
*03	21568 X	21568	-0-	-0-	-0-	652	9	5265	9	Y	-0-	4514	1	427
						87	1							
						147	9							
						16303	3							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
10	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	959	1	5815	3	Y	1175	1177	1	215
11	7350 X	7189	-0-	-161	-0-	1293	9	5205	3	Y	1056	1016	1	254
*12	7285 X	2450	-0-	-4835	-0-	822	1	1476	3	Y	212	249	1	217
01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	1162	9	2260	3	Y	364	400	1	181
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-	741	1							193
*03	8060 X	1113	-0-	-6947	-0-	233	9	65	9	Y	12	184	1	68
						187	1							
						400	9							
						1048	1							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	952	1	6482	3	Y	1045	1133	1	156
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	1150	9	5637	3	Y	1118	947	1	327
*12	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	704	1	5985	3	Y	1012	1187	1	152
01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	1230	9	1239	3	Y	235	178	1	209
02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-	713	1							209
*03	8432 X	3576	-0-	-4856	-0-	1113	9	823	9	Y	-0-	745	1	212
						169	1							
						259	9							
						2753	3							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
10	10571 X	7928	-0-	-2643	-0-	781	1	6632	3	Y	468	415	1	256
11	10770 X	10257	-0-	-513	-0-	515	9	8136	3	Y	563	566	1	253
*12	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1502	1	10016	3	Y	845	691	1	407
01	11129 X	3784	-0-	-7345	-0-	619	9	2394	3	Y	276	467	1	216
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-	1363	1							216
*03	11718 X	8219	-0-	-3499	-0-	930	9	6824	3	Y	-0-	807	1	223
						1086	1							
						304	9							
						500	1							
						895	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 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	14849 X	11621	-0-	-3228	-0-	1094	1	9791	3	Y	669	754	1	201
11	13320 X	1637	-0-	-11683	-0-	736	9	1263	3	Y	113			314
*12	13764 X	227	-0-	-13537	-0-	250	1			Y	-0-	266	1	48
01	13764 X	182	-0-	-13582	-0-	124	9	1	9	Y	1	23	1	26
02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-	227	1			Y	-0-			26
*03	11625 X	267	-0-	-11358	-0-	181	1	83	3	Y	16	12	1	30
						166	1							
						18	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	518	1	4232	3	Y	424	401	1	221
11	4890 X	3383	-0-	-1507	-0-	466	9	2455	3	Y	311	194	1	338
*12	5053 X	3020	-0-	-2033	-0-	586	1	2128	3	Y	328	464	1	202
01	5208 X	3159	-0-	-2049	-0-	342	9			Y				
02	4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-	531	1	2301	3	Y	395	421	1	176
*03	5208 X	500	-0-	-4708	-0-	361	9			Y	-0-			176
						423	1	53	9	Y	48	28	1	196
						435	9							
						447	1							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	719	1	6114	3	Y	576	539	1	316
11	6750 X	4511	-0-	-2239	-0-	634	9	3335	3	Y	388	365	1	339
*12	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	749	1	7724	3	Y	779	856	1	262
01	7471 X	6950	-0-	-521	-0-	427	9	5626	3	Y	712	839	1	135
02	6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-	678	1			Y	-0-			135
*03	14044 X	14044	-0-	-0-	-0-	857	9	2240	9	Y	2036	1928	1	243
						541	1							
						783	9							
						11804	3							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
10	10075 X	7579	-0-	-2496	-0-	701	1	6238	3	Y	582	549	1	174
11	9630 X	9272	-0-	-358	-0-	640	9	7561	3	Y	814	765	1	223
*12	9951 X	9736	-0-	-215	-0-	816	1	8007	3	Y	849	873	1	199
01	9951 X	8158	-0-	-1793	-0-	895	9	6636	3	Y	789	802	1	186
02	8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-	795	1			Y	1			187
*03	9579 X	676	-0-	-8903	-0-	934	9	42	3	Y	12	183	1	16
						654	1							
						868	9							
						621	1							
						13	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214															
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	7595 X	52	-0-	-7543	-0-	51	1	1	9	Y	1				151
11	7350 X	5018	-0-	-2332	-0-	478	1	3582	3	Y	871	781	1		241
						958	9								
*12	7316 X	3204	-0-	-4112	-0-	385	1	2265	3	Y	504	613	1		132
						554	9								
01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	429	1	926	3	Y	142	193	1		81
						156	9								
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	4				85
*03	5177 X	1649	-0-	-3528	-0-	112	1	1168	3	Y	335	196	1		224
						369	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847															
10	15686 X	12	-0-	-15674	-0-	11	1	1	9	Y	1	3	1		115
11	14160 X	62	-0-	-14098	-0-	62	1			Y	-0-				115
*12	12896 X	59	-0-	-12837	-0-	57	1	2	9	Y	2	3	1		114
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1		114
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				114
*03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1		113
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
10	7502 X	6736	-0-	-766	-0-	831	1	4883	3	Y	929	1001	1	2 8	321
						1022	9								
11	7260 X	5643	-0-	-1617	-0-	660	1	4069	3	Y	831	1003	1		149
						914	9								
*12	7502 X	5990	-0-	-1512	-0-	595	1	4566	3	Y	754	623	1		280
						829	9								
01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	150	1	1372	3	Y	267	431	1		116
						294	9								
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	1				117
*03	32600 X	32600	-0-	-0-	-0-	24938	3	7662	9	Y	6965	6404	1		678
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
10	6448 X	4287	-0-	-2161	-0-	546	1	3069	3	Y	611	789	1	1 8	147
						672	9								
11	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	603	1	3698	3	Y	856	784	1		219
						942	9								
*12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	544	1	5323	3	Y	1006	950	1		275
						1107	9								
01	5301 X	1130	-0-	-4171	-0-	137	1	817	3	Y	160	231	1		204
						176	9								
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	-0-				204
*03	6541 X	1129	-0-	-5412	-0-	770	1	359	9	Y	326	376	1		154
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	244	1	751	3	Y	247	243	1	1 8	43
						272	9								
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	243	1	698	3	Y	239	233	1		49
						263	9								
*12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	242	1	681	3	Y	248	256	1		41
						273	9								
01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	272	1	614	3	Y	231	238	1		34
						254	9								
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	230	1	621	3	Y	238	219	1		53
						262	9								
*03	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	247	1	648	3	Y	208	208	1		53
						229	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
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	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1185	1	5813	3	Y	1196	1107	1	6 8	197
						1316	9								
11	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	1025	1	4671	3	Y	1012	1000	1		209
						1113	9								
*12	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	1019	1	4600	3	Y	1050	1084	1		175
						1155	9								
01	7874 X	3505	-0-	-4369	-0-	1144	1	1857	3	Y	458	549	1		84
						504	9								
02	7504 X	6276	-0-	-1228	-0-	1010	1	4166	3	Y	1000	877	1		207
						1100	9								
*03	8308 X	2517	-0-	-5791	-0-	893	1	1258	3	Y	333	444	1		96
						366	9								
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
10	4929 X	4726	-0-	-203	-0-	688	1	3272	3	Y	696	684	1	4 8	123
						766	9								
11	4770 X	4502	-0-	-268	-0-	689	1	3066	3	Y	679	661	1		141
						747	9								
*12	4774 X	4604	-0-	-170	-0-	686	1	3103	3	Y	741	759	1		123
						815	9								
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	770	1	3252	3	Y	765	779	1		109
						842	9								
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	742	1	3013	3	Y	767	706	1		170
						844	9								
*03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	506	1	3128	3	Y	662	663	1		169
						728	9								
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
10	7626 X	7166	-0-	-460	-0-	1037	1	4976	3	Y	1048	1050	1	6 8	186
						1153	9								
11	7380 X	5897	-0-	-1483	-0-	908	1	4003	3	Y	896	884	1		198
						986	9								
*12	8835 X	6038	-0-	-2797	-0-	903	1	4048	3	Y	988	1020	1		166
						1087	9								
01	8835 X	6517	-0-	-2318	-0-	1013	1	4378	3	Y	1024	1045	1		145
						1126	9								
02	6692 X	4754	-0-	-1938	-0-	777	1	3076	3	Y	819	772	1		192
						901	9								
*03	7161 X	6202	-0-	-959	-0-	624	1	4547	3	Y	937	894	1		235
						1031	9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
10	11563 X	9973	-0-	-1590	-0-	1169	1	7927	3	Y	797	746	1		227
						877	9								
11	11190 X	9337	-0-	-1853	-0-	948	1	7692	3	Y	634	620	1		241
						697	9								
*12	11005 X	8750	-0-	-2255	-0-	763	1	7485	3	Y	456	463	1		234
						502	9								
01	10509 X	8499	-0-	-2010	-0-	851	1	6904	3	Y	676	752	1		158
						744	9								
02	9016 X	-0-	-0-	-9016	-0-					Y	3				161
*03	9982 X	9673	-0-	-309	-0-	151	1	9326	3	Y	178	188	1		151
						196	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
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	11563 X	4557	-0-	-0-	-7006	-0-	580	1	3648	3	Y	299	194	1			202
11	11190 X	8479	-0-	-0-	-2711	-0-	329	9	6876	3	Y	712	616	1			298
*12	11563 X	9876	-0-	-0-	-1687	-0-	820	1	8231	3	Y	895	817	1			376
01	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	-0-	985	9	7202	3	Y	738	950	1			164
02	7700 X	-0-	-0-	-0-	-7700	-0-	736	1			Y	4					168
*03	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-	-0-	812	9	5724	9	Y	5204	5081	1			291

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439																	
10	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	1	8336	3	Y	983	961	1	4	8	276
11	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	9	8366	3	Y	1015	999	1			292
*12	10757 X	9760	-0-	-0-	-997	-0-	1002	1	7945	3	Y	917	852	1			357
01	10757 X	8742	-0-	-0-	-2015	-0-	1117	9	6897	3	Y	859	954	1			262
02	9632 X	-0-	-0-	-0-	-9632	-0-	806	1			Y	4					266
*03	10664 X	1414	-0-	-0-	-9250	-0-	1009	9	793	3	Y	65	188	1			143

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324																	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	422	433	0			4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	582	0			5
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	818	814	0			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	566	0			10
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	605	601	0			14
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1393	1384	0			23

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711																	
10	11067 X	7791	-0-	-0-	-3276	-0-	1116	1	6024	3	Y	592	619	1			81
11	10710 X	9598	-0-	-0-	-1112	-0-	651	9	7538	3	Y	641	620	1			102
*12	8897 X	8246	-0-	-0-	-651	-0-	1355	1	6140	3	Y	667	575	1			194
01	8897 X	8745	-0-	-0-	-152	-0-	705	9	6464	3	Y	718	773	1			139
02	8736 X	7347	-0-	-0-	-1389	-0-	1372	1	5471	3	Y	635	706	1			68
*03	9920 X	7669	-0-	-0-	-2251	-0-	734	9	6250	3	Y	656	630	1			94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
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	12214 X	9921	-0-	-2293	-0-	1410	1	7729	3	Y	711	749	1	89
11	11820 X	8230	-0-	-3590	-0-	782	9	6440	3	Y	555	551	1	93
*12	12679 X	9257	-0-	-3422	-0-	611	9	7214	3	Y	772	648	1	217
01	12679 X	8553	-0-	-4126	-0-	1194	1	6498	3	Y	688	775	1	130
02	11452 X	3813	-0-	-7639	-0-	849	9	2774	3	Y	342	437	1	35
*03	9920 X	8480	-0-	-1440	-0-	1298	1	7082	3	Y	742	683	1	94
						757	9							
						663	1							
						376	9							
						582	1							
						816	9							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
10	22568 X	11650	-0-	-10918	-0-	1644	1	9074	3	Y	847	930	1	200
11	17460 X	13839	-0-	-3621	-0-	932	9	10742	3	Y	1088	1144	1	144
*12	18042 X	14129	-0-	-3913	-0-	1900	1	10986	3	Y	1107	1013	1	238
01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	1197	9	8504	3	Y	886	931	1	193
02	12936 X	10959	-0-	-1977	-0-	1925	1	8292	3	Y	889	1003	1	79
*03	14291 X	10918	-0-	-3373	-0-	1218	9	9020	3	Y	954	957	1	76
						2092	1							
						975	9							
						1689	1							
						978	9							
						849	1							
						1049	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
10	16182 X	12905	-0-	-3277	-0-	714	1	11062	3	Y	1026	1173	1	124
11	14670 X	12147	-0-	-2523	-0-	1129	9	10431	3	Y	1011	860	1	275
*12	13609 X	10593	-0-	-3016	-0-	604	1	9052	3	Y	841	799	1	317
01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1112	9	12428	3	Y	1018	1056	1	279
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	616	1	12086	3	Y	888	984	1	183
*03	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	925	9	13513	3	Y	990	823	1	350
						725	1							
						1120	9							
						779	1							
						977	9							
						155	1							
						1089	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
10	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	727	1	11102	3	Y	1118	1004	1	271
11	12720 X	12303	-0-	-417	-0-	1230	9	10497	3	Y	1082	1071	1	282
*12	13144 X	12634	-0-	-510	-0-	616	1	10755	3	Y	1135	1167	1	250
01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-	1190	9	10791	3	Y	1120	1063	1	307
02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	630	1	10708	3	Y	949	971	1	285
*03	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1249	9	11980	3	Y	1059	985	1	359
						740	1							
						1232	9							
						706	1							
						1044	9							
						329	1							
						1165	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
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	15624 X	12952	-0-	-2672	-0-	720 1113	1 9	11119	3	Y	1012	1093	1	73
11	14910 X	12875	-0-	-2035	-0-	643 1146	1 9	11086	3	Y	1042	1008	1	107
*12	14229 X	13004	-0-	-1225	-0-	658 1133	1 9	11213	3	Y	1030	968	1	169
01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-	773 1132	1 9	11959	3	Y	1029	1095	1	103
02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	798 991	1 9	12324	3	Y	901	886	1	118
*03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	209 1088	1 9	13699	3	Y	989	893	1	214
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
10	9858 X	6478	-0-	-3380	-0-	374 579	1 9	5525	3	Y	526	565	1	38
11	8070 X	4494	-0-	-3576	-0-	237 424	1 9	3833	3	Y	385	384	1	39
*12	7471 X	5607	-0-	-1864	-0-	243 514	1 9	4850	3	Y	467	436	1	70
01	7254 X	2599	-0-	-4655	-0-	285 239	1 9	2075	3	Y	217	263	1	24
02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-	41 52	1 9	91	3	Y	47	62	1	9
*03	6479 X	1182	-0-	-5297	-0-	263 103	1 9	816	3	Y	94	83	1	20
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
10	19189 X	15626	-0-	-3563	-0-	869 1344	1 9	13413	3	Y	1222	1315	1	88
11	18330 X	14817	-0-	-3513	-0-	741 1322	1 9	12754	3	Y	1202	1166	1	124
*12	17236 X	15070	-0-	-2166	-0-	757 1309	1 9	13004	3	Y	1190	1118	1	196
01	17143 X	16243	-0-	-900	-0-	891 1326	1 9	14026	3	Y	1205	1281	1	120
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	996 1238	1 9	15381	3	Y	1125	1099	1	146
*03	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	252 1349	1 9	16965	3	Y	1226	1107	1	265
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
10	6758 X	6467	-0-	-291	-0-	755 683	1 9	5029	3	Y	621	569	1	209
11	6540 X	6203	-0-	-337	-0-	611 746	1 9	4846	3	Y	678	591	1	296
*12	6758 X	4632	-0-	-2126	-0-	491 791	1 9	3350	3	Y	719	815	1	200
01	6479 X	872	-0-	-5607	-0-	548 184	1 9	140	3	Y	167	184	1	183
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	4			187
*03	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	15008	3	3090	9	Y	2809	2799	1	197

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
M	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	16988 X	13893	-0-	-3095	-0-	782	1	11902	3	Y	1099	1183	1	2 8	79
11	15540 X	13331	-0-	-2209	-0-	1209	9	11455	3	Y	1093	1059	1		113
*12	14446 X	13308	-0-	-1138	-0-	674	1	11443	3	Y	1069	1007	1		175
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	1202	9	12453	3	Y	1093	1158	1		110
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	689	1	12838	3	Y	960	944	1		126
*03	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	1176	9	14921	3	Y	1096	985	1		237
						809	1								
						1202	9								
						850	1								
						1056	9								
						348	1								
						1206	9								
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
10	5828 X	5219	-0-	-609	-0-	773	1	3980	3	Y	424	439	1		53
11	5640 X	4504	-0-	-1136	-0-	466	9	3418	3	Y	343	339	1		57
*12	5828 X	5212	-0-	-616	-0-	709	1	3997	3	Y	452	380	1		129
01	5828 X	4762	-0-	-1066	-0-	377	9	3502	3	Y	436	480	1		85
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	718	1	3552	3	Y	441	478	1		48
*03	5456 X	4305	-0-	-1151	-0-	497	9	3468	3	Y	384	375	1		57
						780	1								
						480	9								
						779	1								
						485	9								
						415	1								
						422	9								
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247															
10	9920 X	8995	-0-	-925	-0-	1247	1	7022	3	Y	660	684	1	6 8	144
11	9120 X	7688	-0-	-1432	-0-	726	9	5899	3	Y	648	708	1		84
*12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	1076	1	6359	3	Y	650	592	1		142
01	9021 X	8461	-0-	-560	-0-	713	9	6478	3	Y	727	705	1		164
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	1090	1	6456	3	Y	710	810	1		64
*03	8990 X	8014	-0-	-976	-0-	715	9	6752	3	Y	710	714	1		60
						1183	1								
						800	9								
						1324	1								
						781	9								
						481	1								
						781	9								
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361															
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-
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-				175
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				175
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598															
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	3937 X	1565	-0-	-2372	-0-	465 1	309 9	791	3	Y	281	249	0	12 1	32
11	2820 X	1428	-0-	-1392	-0-	450 1	290 9	688	3	Y	264	223	0	54 1	19
*12	1922 X	1228	-0-	-694	-0-	465 1	256 9	507	3	Y	233	219	0	27 1	6
01	1643 X	1571	-0-	-72	-0-	465 1	292 9	814	3	Y	265	251	0	16 1	4
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	420 1	298 9	913	3	Y	271	231	0	37 1	7
*03	1953 N	1572	-0-	-381	-0-	465 1	315 9	792	3	Y	286	249	0	35 1	9
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200															
10	4929 X	600	-0-	-4329	-0-	465 1	123 9	12	3	Y	112	99	0	5 1	12
11	1980 X	525	-0-	-1455	-0-	450 1	69 9	6	3	Y	63	52	0	18 1	5
*12	1302 X	535	-0-	-767	-0-	465 1	64 9	6	3	Y	58	54	0	7 1	2
01	651 X	558	-0-	-93	-0-	465 1	85 9	8	3	Y	77	71	0	6 1	2
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	420 1	67 9	5	3	Y	61	50	0	11 1	2
*03	775 N	528	-0-	-247	-0-	465 1	57 9	6	3	Y	52	44	0	8 1	2
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580															
10	4836 X	3386	-0-	-1450	-0-	136 1	788 9	2462	3	Y	716	629	0	160 1	28
11	4230 X	3254	-0-	-976	-0-	146 1	1005 9	2103	3	Y	914	899	0	9 1	34
*12	4371 X	1621	-0-	-2750	-0-	142 1	461 9	1018	3	Y	419	396	0	42 1	15
01	4371 X	922	-0-	-3449	-0-	465 1	283 9	174	3	Y	257	235	0	14 1	23
02	3080 X	1088	-0-	-1992	-0-	60 1	364 9	664	3	Y	331	224	0	85 1	45
*03	3379 X	2083	-0-	-1296	-0-	146 1	680 9	1257	3	Y	618	456	0	165 1	42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A 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	* EOM BALANCE
10	2914 X	1798	-0-	-1116	-0-	513	1	887	3	Y	362	467	1		102
						398	9								
11	2820 X	29	-0-	-2791	-0-	20	1	2	3	Y	6				108
						7	9								
*12	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	73	1	1351	3	Y	344	256	1	1 8	195
						378	9								
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				195
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-				195
*03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				195
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	274	1	206	3	Y	189	253	1		53
						208	9								
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	12	1	3	3	Y	4				57
						4	9								
*12	682 N	199	-0-	-483	-0-	45	1	119	3	Y	32	71	1		18
						35	9								
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				18
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-				18
*03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				18
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603															
10	186 N	80	-0-	-106	-0-	45	1	35	9	Y	32	41	1		9
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				9
*12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	116	3	35	9	Y	32	23	1		18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				18
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				18
*03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				18
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642															
10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	809	1	1566	3	Y	549	465	1		155
						604	9								
11	2610 X	44	-0-	-2566	-0-	31	1	3	3	Y	9				164
						10	9								
*12	310 N	118	-0-	-192	-0-	113	1	4	3	Y	1	165	1		-0-
						1	9								
01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-				-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-				-0-
*03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-				-0-
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	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-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.	-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															
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287660		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12901 - 17286								
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	AMT	CODE	BALANCE
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-

DROMGOOLE 'B' UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 287661	COMPL.	DATE 08/12/2024	TOTAL	DEPTH 12915	PERF.12850	- 17421		
*08	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	2501 17914	1 3	1491 147	2	9974	9909	0	18 8	47
*09	33054 X	33054	-0-	-0-	-0-	1546 19650	1 3	965 120	2 4	9794	8398	0	1416 1	13
*10	22045 X	22045	-0-	-0-	-0-	1206 13524	1 3	836 23	2 4	5869	5157	0	656 1	41
*11	12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	804 7530	1 3	433 6	2 4	3720	3457	0	286 1	12
*12	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	1204 10500	1 3	577 5	2 4	3827	3812	0	8 1	18
*01	13504 X	13504	-0-	-0-	-0-	1149 8507	1 3	527 3321	2 9	3019	3023	0		14
*02	18144 X	13004	-0-	-5140	-0-	1182 8072	1 3	474 3276	2 9	2978	2969	0		23
03	20088 X	11706	-0-	-8382	-0-	1227 7063	1 3	406 3010	2 9	2736	2741	0		18

MONSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287745	COMPL.	DATE 07/30/2023	TOTAL	DEPTH 12927	PERF.13244	- 17525	
*08	28150 X	28150	-0-	-0-	-0-	2454 17577	1 3	1463 144	2 4	5920	5896 0	1 8	28
*09	26730 X	25972	-0-	-758	-0-	1391 17683	1 3	868 108	2 4	5384	4625 0	780 1	7
*10	27218 X	23267	-0-	-3951	-0-	1296 14526	1 3	898 25	2 4	5929	5228 0	666 1	42
*11	27360 X	17953	-0-	-9407	-0-	1398 13090	1 3	752 10	2 4	2457	2302 0	189 1	8
*12	28272 X	13220	-0-	-15052	-0-	915 7978	1 3	438 4	2 4	3532	3516 0	7 1	17
*01	28272 X	14178	-0-	-14094	-0-	1165 8633	1 3	534 3846	2 9	3496	3497 0		16
*02	20384 X	9464	-0-	-10920	-0-	939 6412	1 3	377 1736	2 9	1578	1582 0		12
03	22568 X	9405	-0-	-13163	-0-	1018 5858	1 3	337 2192	2 9	1993	1992 0		13

MONSON UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 287746	COMPL.	DATE 08/05/2023	TOTAL	DEPTH 12968	PERF.13113	- 17526			
*08	24104 X	24104	-0-	-0-	-0-	2335 16730	1 3	1393 138	2 4	Y	3189	3195 0	5 8	8	15
*09	20340 X	17908	-0-	-2432	-0-	1033 13124	1 3	645 80	2 4	Y	2751	2363 1	0 8	398	4
*10	21018 X	19854	-0-	-1164	-0-	1242 13922	1 3	861 24	2 4	Y	3459	3046 5	0 8	388	24
*11	20340 X	15924	-0-	-4416	-0-	1274 11922	1 3	685 9	2 4	Y	1849	1724 1	0 8	142	6
*12	21018 X	12898	-0-	-8120	-0-	969 8447	1 3	464 4	2 4	Y	2740	2728 1	0 8	5	13
*01	21018 X	14548	-0-	-6470	-0-	1322 9790	1 3	606 2830	2 9	Y	2573	2574 0	0		12
*02	17920 X	9649	-0-	-8271	-0-	924 6307	1 3	371 2047	2 9	Y	1861	1858 0	0		15
03	19840 X	6568	-0-	-13272	-0-	618 3553	1 3	205 2192	2 9	Y	1993	1995 0	0		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													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(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-						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																		
*08	13518 X	1540	-0-	-11978	-0-	101	1	60	2		Y	591	596	0				3
						723	3	6	4									
*09	4650 X	4069	-0-	-581	-0-	179	1	112	2		Y	1349	1155	0	195	1		2
						2280	3	14	4									
*10	4805 X	4115	-0-	-690	-0-	207	1	143	2		Y	1314	1159	0	148	1		9
						2316	3	4	4									
*11	3780 X	3719	-0-	-61	-0-	244	1	131	2		Y	960	892	0	74	1		3
						2286	3	2	4									
*12	4309 X	2295	-0-	-2014	-0-	158	1	76	2		Y	616	615	0	1	1		3
						1382	3	1	4									
*01	4309 X	2056	-0-	-2253	-0-	232	1	106	2		Y	-0-	3	0				-0-
						1718	3											
*02	3780 X	2409	-0-	-1371	-0-	213	1	86	2		Y	593	588	0				5
						1458	3	652	9									
03	4123 X	1842	-0-	-2281	-0-	232	1	77	2		Y	176	180	0				1
						1339	3	194	9									
MONSON UNIT																		
WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903																		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1462	1461	0				7
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	452	393	0	65	1		1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	726	640	0	82	1		5
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	912	844	0	70	1		3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1486	1479	0	3	1		7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1422	1422	0				7
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	836	836	0				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	650	653	0				4
KRAUSE B																		
WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108																		
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-						Y	-0-						-0-
11	5880 X	81	-0-	-5799	-0-	57	1	24	9		Y	22	19	1				3
*12	6076 X	56	-0-	-6020	-0-	56	1				Y	-0-	3	1				-0-
01	341 X	51	-0-	-290	-0-	51	1				Y	-0-	3	1				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
*03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-						-0-
FISHER C																		
WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681																		
10	1178 N	328	-0-	-850	-0-	188	1	64	3		Y	69	94	1				64
						76	9											
11	510 N	292	-0-	-218	-0-	204	1	88	9		Y	80	98	1				46
*12	310 N	297	-0-	-13	-0-	214	1	83	9		Y	75	83	1				38
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	224	1	64	9		Y	58	67	1				29
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	178	1	133	9		Y	121	91	1				59
*03	651 N	279	-0-	-372	-0-	194	1	85	9		Y	77	105	1				31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613																
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	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	1222	1	2806	3	Y	884	1001	1			249
						972	9									
*11	5190 X	27	-0-	-5163	-0-	27	1			Y	-0-					249
*12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	249	1			-0-
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383																
10	744 N	-0-	-0-	-744	-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.	720	-0-	720	720	63	1	25	2	Y	186	185	0			1
						427	3	205	9							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	257	256	0			2
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259																
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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																
*08	38145 X	38145	-0-	-0-	-0-	3476	1	2073	2	Y	6811	6761	0	18	8	32
						24899	3	205	4							
*09	35122 X	35122	-0-	-0-	-0-	1876	1	1171	2	Y	7355	6300	0	1063	1	10
						23838	3	146	4							
*10	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	1338	1	928	2	Y	4637	4067	0	518	1	33
						15005	3	26	4							
*11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1014	1	546	2	Y	3498	3244	0	268	1	11
						9493	3	7	4							
*12	15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	1201	1	576	2	Y	3385	3372	0	7	1	16
						10475	3	5	4							
*01	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	784	1	360	2	Y	2160	2166	0			10
						5810	3	2376	9							
*02	27888 X	3223	-0-	-24665	-0-	119	1	48	2	Y	2040	2034	0			16
						812	3	2244	9							
03	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	1421	1428	0			9
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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															
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
M O	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
*08	4650 X	1646	-0-	-3004	-0-	95	1	57	2	Y	734	743	0	1 8	3
						681	3	6	4						
*09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	191	166	0	28 1	-0-
*10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	280	246	0	31 1	2
												1	8		
*11	3960 X	1259	-0-	-2701	-0-	53	1	27	2	Y	620	571	0	48 1	2
						497	3	682	9			1	8		
*12	4092 X	654	-0-	-3438	-0-	13	1	6	2	Y	473	472	0	1 1	2
						115	3	520	9						
*01	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	26	2	Y	1098	1095	0		5
						439	3	1208	9						
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	889	887	0		7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	845	847	0		5
SPRENCLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
*08	807779 X	81513	-0-	-726266	-0-	7028	1	4191	2	Y	17762	17847	0	19 8	83
						50342	3	414	4						
*09	61442 X	61442	-0-	-0-	-0-	3517	1	2195	2	Y	9785	8422	0	1414 1	13
						44692	3	274	4			19	8		
*10	57273 X	57273	-0-	-0-	-0-	3791	1	2628	2	Y	7537	6596	0	840 1	53
						42490	3	73	4			61	8		
*11	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	3853	1	2073	2	Y	6794	6285	0	521 1	21
						36053	3	28	4			20	8		
*12	54746 X	54055	-0-	-691	-0-	4182	1	2004	2	Y	10341	10291	0	21 1	48
						36478	3	16	4			2	8		
*01	54746 X	53321	-0-	-1425	-0-	4857	1	2227	2	Y	9321	9325	0		44
						35984	3	10253	9						
*02	56700 X	50156	-0-	-6544	-0-	4846	1	1944	2	Y	9353	9324	0		73
						33078	3	10288	9						
03	57164 X	38273	-0-	-18891	-0-	4685	1	1551	2	Y	4621	4664	0		30
						26954	3	5083	9						
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
*08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	352	1	222	2	Y	691	687	0	1 8	5
						2654	3	56	4						
*09	3150 X	2632	-0-	-518	-0-	271	1	78	2	Y	753	749	0	3 8	6
						1423	3	32	4						
*10	3255 X	1075	-0-	-2180	-0-	79	1	24	2	Y	565	565	0		6
						344	3	6	4						
*11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	461	1	116	2	Y	1587	1550	0	22 8	21
						1735	3	34	4						
*12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	456	1	102	2	Y	1696	1669	0	24 8	24
						1580	3	27	4						
*01	4061 X	3078	-0-	-983	-0-	360	1	82	2	Y	1361	1363	0		22
						1105	3	34	4						
*02	4032 X	1500	-0-	-2532	-0-	117	1	21	2	Y	979	976	0		25
						270	3	15	4						
03	4464 X	2236	-0-	-2228	-0-	208	1	38	2	Y	1301	1290	0		36
						541	3	18	4						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																	
M O	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
*08	28433 X	28433	-0-	-0-	-0-	-0-	2520 1	1503 2	Y	5650	5677 0	6 8	26				
							18047 3	148 4									
*09	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	-0-	1926 1	1202 2	Y	4094	3519 0	592 1	6				
							24467 3	150 4			3 8						
*10	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	-0-	1938 1	1344 2	Y	3949	3475 0	443 1	28				
							21730 3	37 4			9 8						
*11	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	-0-	2211 1	1190 2	Y	3220	2988 0	248 1	10				
							20701 3	16 4			2 8						
*12	36921 X	31924	-0-	-4997	-0-	-0-	2785 1	1335 2	Y	3181	3170 0	6 1	15				
							24294 3	11 4									
*01	34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	-0-	3351 1	1536 2	Y	4792	4785 0		22				
							24828 3	5271 9									
*02	31268 X	31268	-0-	-0-	-0-	-0-	3268 1	1311 2	Y	3984	3975 0		31				
							22307 3	4382 9									
*03	39940 X	39940	-0-	-0-	-0-	-0-	5096 1	1687 2	Y	3494	3502 0		23				
							29314 3	3843 9									
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
03	T. A.	-0-	-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																	
*08	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	-0-	2334 1	1392 2	Y	3661	3644 0	11 8	17				
							16717 3	138 4									
*09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	149 1	93 2	Y	382	343 0	55 1	1				
							1893 3	11 4									
*10	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	-0-	915 1	634 2	Y	570	500 0	64 1	4				
							10259 3	18 4			3 8						
*11	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	-0-	709 1	381 2	Y	581	538 0	45 1	2				
							6633 3	5 4									
*12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	-0-	552 1	265 2	Y	730	728 0	1 1	3				
							4819 3	2 4									
*01	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	752 1	344 2	Y	469	470 0		2				
							5563 3	516 9									
*02	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	-0-	556 1	224 2	Y	532	530 0		4				
							3794 3	585 9									
*03	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	-0-	952 1	316 2	Y	866	864 0		6				
							5485 3	953 9									
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-	-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-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
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	2077 X	1847	-0-	-230	-0-	191 382 9	1 1	1274	3 Y	347	345	1	39	
11	1980 X	1563	-0-	-417	-0-	181 322 9	1 1	1060	3 Y	293	270	1	62	
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	167 377 9	1 1	1446	3 Y	343	349	1	56	
01	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	193 339 9	1 1	1048	3 Y	308	309	1	55	
02	1456 N	1421	-0-	-35	-0-	193 343 9	1 1	885	3 Y	312	320	1	47	
*03	1984 N	1354	-0-	-630	-0-	184 315 9	1 1	855	3 Y	286	279	1	54	
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
10	8804 X	8279	-0-	-525	-0-	480 998 9	1 1	6801	3 Y	907	960	1	218	
11	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	392 983 9	1 1	6546	3 Y	894	881	1	231	
*12	8804 X	7903	-0-	-901	-0-	405 955 9	1 1	6543	3 Y	868	756	1	343	
01	8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	396 963 9	1 1	6356	3 Y	875	950	1	268	
02	7056 X	6583	-0-	-473	-0-	418 787 9	1 1	5378	3 Y	715	750	1	233	
*03	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	244 1124 9	1 1	6914	3 Y	1022	1127	1	128	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
*08	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	1327 9507 3	1 3	791	2 Y	6414	6386	0	8 8	30
*09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	114 1448 3	1 3	71	2 Y	794	708	0	115 1	1
*10	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	751 8416 3	1 3	520	2 Y	1220	1072	0	137 1	9
*11	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	599 5607 3	1 3	322	2 Y	1134	1052	0	87 1	4
*12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	442 442 1	1 1	212	2 Y	1577	1571	0	3 1	7
*01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	3853 534 1	3 1	245	2 Y	966	968	0		5
*02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3968 319 1	3 1	1063	9 Y	1108	1104	0		9
*03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2176 69 1	3 1	1219	2 Y	1659	1657	0		11
						395 1825 9	3 9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
10	4092 X	2747	-0-	-1345	-0-	178 327 9	1 1	2242	3 Y	297	213	1	217	
*11	3210 X	2731	-0-	-479	-0-	140 474 9	1 1	2117	3 Y	431	548	1	100	
*12	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	146 381 9	1 1	1898	3 Y	346	192	1	254	
01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	142 464 9	1 1	1800	3 Y	422	577	1	99	
02	2772 X	1137	-0-	-1635	-0-	88 220 9	1 1	829	3 Y	200	184	1	115	
*03	2852 X	1535	-0-	-1317	-0-	127 232 9	1 1	1176	3 Y	211	8	1	318	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1612 X	96	-0-	-1516	-0-	65	1	31	9	Y	28	30	1		3
11	1560 X	22	-0-	-1538	-0-	10	1	12	9	Y	11	13	1		1
*12	1612 X	11	-0-	-1601	-0-	10	1	1	9	Y	1	2	1		-0-
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9	1	11	9	Y	10	9	1		1
02	140 X	6	-0-	-134	-0-	4	1	2	9	Y	2	3	1		-0-
*03	93 X	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	9	Y	8	7	1		1
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431															
*08	744 N	251	-0-	-493	-0-	12	1	7	2	Y	130	131	0		1
						88	3	1	4						
*09	1260 N	280	-0-	-980	-0-	2	1	1	2	Y	226	194	0	33 1	-0-
						28	3	249	9						
*10	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	47	1	32	2	Y	1174	1034	0	132 1	8
						521	3	1	4						
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	82	1	44	2	Y	584	545	0	45 1	2
						770	3	1	4						
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	273	273	0	1 1	1
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	327	326	0		2
*02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	242	242	0		2
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	117	118	0		1
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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
*08	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	833	1	498	2	Y	145	149	0		1
						5975	3	49	4						
*09	980 X	980	-0-	-0-	-0-	67	1	41	2	Y	15	14	0	2 1	-0-
						850	3	5	4						
*10	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	235	1	163	2	Y	17	15	0	2 1	-0-
						2637	3	4	4						
*11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	275	1	148	2	Y	24	22	0	2 1	-0-
						2575	3	2	4						
*12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	251	1	120	2	Y	31	31	0		-0-
						2194	3	1	4						
*01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	334	1	154	2	Y	21	21	0		-0-
						2475	3	23	9						
*02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	65	2	Y	21	21	0		-0-
						1098	3	23	9						
*03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	306	1	101	2	Y	35	35	0		-0-
						1757	3	39	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 #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
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	* AMT	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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624															
*08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	149	1	95	2	Y	775	774	0	1 8	6
						1127	3	24	4						
*09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	116	1	34	2	Y	702	701	0	1 8	6
						611	3	14	4						
*10	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	148	1	46	2	Y	559	557	0	2 8	6
						645	3	11	4						
*11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	401	1	101	2	Y	603	596	0	5 8	8
						1510	3	29	4						
*12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	138	1	31	2	Y	536	533	0	3 8	8
						482	3	8	4						
*01	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	392	1	89	2	Y	428	429	0		7
						1201	3	36	4						
*02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	444	1	78	2	Y	372	369	0		10
						1019	3	57	4						
*03	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	175	1	31	2	Y	1043	1024	0		29
						457	3	15	4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747														
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	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-
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-
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341														
10	11315 X	10808	-0-	-507	-0-	628	1	8981	3	Y	1090	1181	1	161
						1199	9							
11	10950 X	10021	-0-	-929	-0-	502	1	8416	3	Y	1003	916	1	248
						1103	9							
*12	11253 X	10132	-0-	-1121	-0-	518	1	8452	3	Y	1056	1124	1	180
						1162	9							
01	11067 X	9663	-0-	-1404	-0-	506	1	8123	3	Y	940	992	1	128
						1034	9							
02	8932 X	8833	-0-	-99	-0-	562	1	7291	3	Y	891	905	1	114
						980	9							
*03	9889 X	9129	-0-	-760	-0-	225	1	7780	3	Y	1022	953	1	183
						1124	9							
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
10	8866 X	6215	-0-	-2651	-0-	560	1	4851	3	Y	731	683	0	106
						804	9							
11	8580 X	7873	-0-	-707	-0-	627	1	6390	3	Y	778	671	0	105
						856	9							
*12	8866 X	7422	-0-	-1444	-0-	627	1	5842	3	Y	866	764	0	35
						953	9							
01	8401 X	6513	-0-	-1888	-0-	583	1	5215	3	Y	650	374	0	49
						715	9							
02	7224 X	6705	-0-	-519	-0-	454	1	5453	3	Y	725	635	0	111
						798	9							
*03	8122 X	2364	-0-	-5758	-0-	648	1	1317	3	Y	363	349	0	83
						399	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
10	14322 X	12496	-0-	-1826	-0-	1274	1	10114	3	Y	1007	1007	0	82
						1108	9							
11	12840 X	11754	-0-	-1086	-0-	1229	1	9507	3	Y	925	925	0	52
						1018	9							
*12	13206 X	11242	-0-	-1964	-0-	1234	1	8971	3	Y	943	876	0	57
						1037	9							
01	12958 X	10857	-0-	-2101	-0-	1332	1	8447	3	Y	980	906	0	99
						1078	9							
02	11396 X	8717	-0-	-2679	-0-	420	1	7342	3	Y	868	838	0	26
						955	9							
*03	12493 X	10197	-0-	-2296	-0-	465	1	8543	3	Y	1081	1043	0	64
						1189	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026															
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	3906 X	3110	-0-	-796	-0-	362 505	1 9	2243	3	Y	459	459	0		52
11	3630 X	2911	-0-	-719	-0-	349 459	1 9	2103	3	Y	417	417	0	19 1	33
*12	3658 X	2945	-0-	-713	-0-	351 494	1 9	2100	3	Y	449	408	0	39 1	35
01	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	379 488	1 9	3083	3	Y	444	414	0	19 1	46
02	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	420 449	1 9	3096	3	Y	408	390	0	49 1	15
*03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	465 454	1 9	2865	3	Y	413	392	0		36
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924															
10	2914 X	2348	-0-	-566	-0-	310 182	1 9	1856	3	Y	165	165	0		37
11	2820 X	421	-0-	-2399	-0-	141 24	1 9	256	3	Y	22	22	0	13 1	24
*12	2387 X	202	-0-	-2185	-0-	141 55	1 9	6	3	Y	50	36	0	26 1	12
01	2387 X	164	-0-	-2223	-0-	152 11	1 9	1	3	Y	10	8	0	6 1	8
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3018 4	1 9	1	3	Y	4	4	0	8 1	-0-
*03	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3436 15	1 9	2	3	Y	14	11	0		3
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995															
10	11935 X	3457	-0-	-8478	-0-	495 468	1 9	2494	3	Y	425	423	0	2 8	90
11	11550 X	5113	-0-	-6437	-0-	617 579	1 9	3917	3	Y	526	525	0	33 1	58
*12	4619 X	2911	-0-	-1708	-0-	619 460	1 9	1832	3	Y	418	335	0	69 1	72
01	4619 X	4363	-0-	-256	-0-	668 468	1 9	3227	3	Y	425	388	0	40 1	69
02	4648 X	657	-0-	-3991	-0-	420 212	1 9	25	3	Y	193	175	0	72 1	15
*03	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	465 529	1 9	4732	3	Y	481	454	0		42
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663															
10	13299 X	12480	-0-	-819	-0-	1086 908	1 9	10486	3	Y	825	803	0	27 1	70
11	12750 X	11627	-0-	-1123	-0-	940 987	1 9	9700	3	Y	897	787	0	72 1	108
*12	13144 X	11687	-0-	-1457	-0-	940 1022	1 9	9725	3	Y	929	850	0	160 1	27
01	12648 X	11700	-0-	-948	-0-	875 888	1 9	9937	3	Y	807	461	0	312 1	61
02	11424 X	10610	-0-	-814	-0-	785 53	1 9	9772	3	Y	48	15	0	35 1	59
*03	12493 X	11394	-0-	-1099	-0-	972 884	1 9	9538	3	Y	804	786	0	22 1	55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
M	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	8060 X	7607	-0-	-453	-0-	656	1	6101	3	Y	773	737	0	41	106
11	7800 X	6831	-0-	-969	-0-	850	9	5458	3	Y	750	639	0	108	109
*12	8060 X	7246	-0-	-814	-0-	548	1	5760	3	Y	854	746	0	180	37
01	7812 X	7583	-0-	-229	-0-	825	9	6204	3	Y	791	441	0	325	62
02	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	547	1	6107	3	Y	873	784	0	35	116
*03	7595 X	6862	-0-	-733	-0-	939	9	5599	3	Y	634	614	0	43	93
						509	1								
						870	9								
						510	1								
						960	9								
						566	1								
						697	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
10	9610 X	5473	-0-	-4137	-0-	489	1	4261	3	Y	657	573	0	30	134
11	9300 X	5530	-0-	-3770	-0-	723	9	4257	3	Y	734	604	0	136	128
*12	7285 X	6185	-0-	-1100	-0-	466	1	4868	3	Y	774	706	0	173	23
01	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	807	9	4700	3	Y	660	390	0	245	48
02	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	466	1	4810	3	Y	689	653	0	27	57
*03	6541 X	5433	-0-	-1108	-0-	851	9	4332	3	Y	563	557	0	21	42
						433	1								
						726	9								
						450	1								
						758	9								
						482	1								
						619	9								
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
10	14229 X	13006	-0-	-1223	-0-	766	1	10883	3	Y	1234	1202	1	1	204
11	13770 X	12199	-0-	-1571	-0-	1357	9	10356	3	Y	1112	1069	1		247
*12	14074 X	12186	-0-	-1888	-0-	620	1	10257	3	Y	1171	1146	1		272
01	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	1223	9	8864	3	Y	1045	1164	1		153
02	11732 X	8564	-0-	-3168	-0-	641	1	7105	3	Y	824	723	1		254
*03	12989 X	11576	-0-	-1413	-0-	1288	9	9980	3	Y	1172	1119	1		307
						626	1								
						1150	9								
						553	1								
						906	9								
						307	1								
						1289	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
10	14570 X	14192	-0-	-378	-0-	1199	1	11743	3	Y	1136	1105	0	33	88
11	14100 X	12760	-0-	-1340	-0-	1250	9	10541	3	Y	1092	975	0	90	115
*12	14415 X	12673	-0-	-1742	-0-	1018	1	10432	3	Y	1112	1017	0	178	32
01	14198 X	12762	-0-	-1436	-0-	1201	9	10654	3	Y	1055	602	0	405	80
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	1018	1	10831	3	Y	1120	1051	0	46	103
*03	14198 X	12097	-0-	-2101	-0-	1223	9	10004	3	Y	946	935	0	38	76
						947	1								
						1161	9								
						902	1								
						1232	9								
						1052	1								
						1041	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
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	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	716 1559	1 9	6569	3	Y	1417	1377	1		366
11	9270 X	8628	-0-	-642	-0-	675 1522	1 9	6431	3	Y	1384	1337	1		413
*12	9579 X	8635	-0-	-944	-0-	661 1569	1 9	6405	3	Y	1426	1561	1		278
*01	9331 X	9225	-0-	-106	-0-	624 1451	1 9	7150	3	Y	1319	1329	1		268
*02	9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	503 1410	1 9	8053	3	Y	1282	1294	1		256
*03	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	224 1551	1 9	6343	3	Y	1410	1474	1		192
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
*10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	347 1265	1 9	3502	3	Y	1150	1145	1	28 8	146
*11	5160 X	5042	-0-	-118	-0-	405 1119	1 9	3518	3	Y	1017	1043	1	1 8	119
*12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	395 1207	1 9	4339	3	Y	1097	1086	1		130
01	5332 X	1578	-0-	-3754	-0-	357 250	1 9	971	3	Y	227	322	1		35
02	6188 X	5309	-0-	-879	-0-	465 1221	1 9	3623	3	Y	1110	1008	1		137
*03	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	244 2580	1 9	7167	3	Y	2345	2250	1		232
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
10	17484 X	14975	-0-	-2509	-0-	1505 1515	1 9	11955	3	Y	1377	1377	0		100
11	15810 X	14386	-0-	-1424	-0-	1494 1317	1 9	11575	3	Y	1197	1197	0	36 1	64
*12	16244 X	14134	-0-	-2110	-0-	1499 1190	1 9	11445	3	Y	1082	1008	0	74 1	64
01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1618 1430	1 9	11279	3	Y	1300	1205	0	36 1	123
02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	420 1190	1 9	9424	3	Y	1082	1042	0	128 1	35
*03	14973 X	13304	-0-	-1669	-0-	465 1487	1 9	11352	3	Y	1352	1300	0		87
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
10	11966 X	11156	-0-	-810	-0-	674 1246	1 9	9236	3	Y	1133	997	0	126 1	40
11	11580 X	10015	-0-	-1565	-0-	653 882	1 9	8480	3	Y	802	698	0	122 1	22
*12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	661 1354	1 9	8228	3	Y	1231	968	0	261 1	24
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	689 934	1 9	8232	3	Y	849	824	0		49
02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	554 656	1 9	7784	3	Y	596	572	0		73
*03	10447 X	9742	-0-	-705	-0-	692 898	1 9	8152	3	Y	816	685	0	145 1	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
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	6355 X	4976	-0-	-1379	-0-	512 1	3620 3	Y			767	730 1	7 8	145	
11	6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	844 9	420 1	3543 3	Y		737	748 1		134	
*12	5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	811 9	406 1	2817 3	Y		540	525 1		149	
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	594 9	447 1	4009 3	Y		771	788 1		132	
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	848 9	567 1	5072 3	Y		779	772 1		139	
*03	4960 X	4737	-0-	-223	-0-	857 9	283 1	3730 3	Y		658	694 1		103	
						724 9									
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
10	7719 X	7234	-0-	-485	-0-	721 1	5879 3	Y			576	534 1		124	
11	6690 X	5450	-0-	-1240	-0-	634 9	489 1	4458 3	Y		457	493 1		88	
*12	7254 X	5143	-0-	-2111	-0-	503 9	471 1	4204 3	Y		425	414 1		99	
01	7254 X	5976	-0-	-1278	-0-	468 9	520 1	4920 3	Y		487	531 1		55	
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	536 9	645 1	6131 3	Y		590	542 1		103	
*03	6882 X	4907	-0-	-1975	-0-	649 9	266 1	4104 3	Y		488	535 1		56	
						537 9									
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355															
10	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	914 1	7446 3	Y			1313	1270 1	13 8	255	
11	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	1444 9	773 1	7105 3	Y		1339	1350 1		244	
*12	9641 X	9135	-0-	-506	-0-	1473 9	746 1	7014 3	Y		1250	1166 1		328	
01	9641 X	9312	-0-	-329	-0-	1375 9	822 1	7067 3	Y		1294	1399 1		223	
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	1423 9	758 1	6954 3	Y		1064	1090 1		197	
*03	9796 X	7860	-0-	-1936	-0-	1170 9	447 1	6289 3	Y		1022	1057 1		162	
						1124 9									
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
10	16348 X	16348	-0-	-0-	-0-	934 1	12910 3	Y			2276	1905 0	311 1	110	
11	15780 X	15233	-0-	-547	-0-	2504 9	921 1	12132 3	Y		1982	1702 0	331 1	59	
*12	16182 X	13820	-0-	-2362	-0-	2180 9	932 1	11582 3	Y		1187	972 0	255 1	19	
01	16306 X	15201	-0-	-1105	-0-	1306 9	972 1	12344 3	Y		1714	1667 0		66	
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	1885 9	1070 1	15078 3	Y		1826	1764 0		128	
*03	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	2009 9	977 1	17954 3	Y		2676	2426 0	266 1	112	
						2944 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
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	10943 X	10049	-0-	-894	-0-	992 1	8185 3	Y	793	739 1				173
11	10440 X	9334	-0-	-1106	-0-	872 9	7653 3	Y	778	802 1				149
*12	10478 X	9427	-0-	-1051	-0-	825 1	7772 3	Y	781	752 1				178
01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-	856 9	7878 3	Y	758	848 1				88
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	796 1	8268 3	Y	784	737 1				135
*03	10044 X	7652	-0-	-2392	-0-	859 9	6449 3	Y	763	808 1				90
						878 1								
						834 9								
						856 1								
						862 9								
						364 1								
						839 9								
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
10	9579 X	7163	-0-	-2416	-0-	738 1	5777 3	Y	589	546 1				129
11	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	648 9	7430 3	Y	785	763 1				151
*12	9579 X	8437	-0-	-1142	-0-	834 1	6845 3	Y	715	696 1				170
01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-	864 9	5598 3	Y	563	665 1				68
02	8344 X	5197	-0-	-3147	-0-	805 1	4232 3	Y	437	432 1				73
*03	9424 X	7799	-0-	-1625	-0-	787 9	6439 3	Y	788	767 1				94
						886 1								
						619 9								
						484 1								
						481 9								
						493 1								
						867 9								
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
10	6913 X	6519	-0-	-394	-0-	576 1	5417 3	Y	478	463 0	23 1			51
11	6510 X	5818	-0-	-692	-0-	526 9	4830 3	Y	461	410 0	52 1			50
*12	6572 X	5767	-0-	-805	-0-	481 1	4745 3	Y	492	447 0	80 1			15
01	6510 X	5516	-0-	-994	-0-	507 9	4551 3	Y	470	268 0	181 1			36
02	5852 X	5314	-0-	-538	-0-	448 1	4389 3	Y	501	448 0	20 1			69
*03	6479 X	5519	-0-	-960	-0-	541 9	4533 3	Y	444	434 0	26 1			53
						448 9								
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
10	17236 X	15923	-0-	-1313	-0-	1562 1	12655 3	Y	1551	1551 0				115
11	16680 X	14972	-0-	-1708	-0-	1706 9	12010 3	Y	1310	1309 0	42 1			74
*12	16554 X	14290	-0-	-2264	-0-	1521 1	11385 3	Y	1254	1146 0	89 1			93
01	16368 X	14517	-0-	-1851	-0-	1441 9	11272 3	Y	1452	1353 0	52 1			140
02	14784 X	11170	-0-	-3614	-0-	1526 1	9420 3	Y	1209	1164 0	146 1			39
*03	15934 X	13239	-0-	-2695	-0-	1379 9	11158 3	Y	1469	1417 0				91
						1648 1								
						1597 9								
						420 1								
						1330 9								
						465 1								
						1616 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY								CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722						COMPL. DATE 10/22/2020								TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129			
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	4495 X	3930	-0-	-565	-0-		398 637	1 9	2895	3	Y	579	570	1	6	8	112
11	4200 X	3659	-0-	-541	-0-		337 636	1 9	2686	3	Y	578	584	1			106
*12	4371 X	3908	-0-	-463	-0-		325 644	1 9	2939	3	Y	585	539	1			152
01	4371 X	3594	-0-	-777	-0-		359 627	1 9	2608	3	Y	570	623	1			99
02	3948 X	3295	-0-	-653	-0-		338 483	1 9	2474	3	Y	439	456	1			82
*03	4061 X	3617	-0-	-444	-0-		250 547	1 9	2820	3	Y	497	501	1			78
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725						COMPL. DATE 01/26/2021								TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981			
10	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-		472 413	1 9	3498	3	Y	375	354	1			84
11	5310 X	4679	-0-	-631	-0-		437 455	1 9	3787	3	Y	414	420	1			78
*12	5425 X	5182	-0-	-243	-0-		421 490	1 9	4271	3	Y	445	425	1			98
01	5425 X	5158	-0-	-267	-0-		465 480	1 9	4213	3	Y	436	484	1			50
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-		463 459	1 9	4037	3	Y	417	395	1			72
*03	5084 X	4636	-0-	-448	-0-		293 525	1 9	3818	3	Y	477	493	1			56
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766						COMPL. DATE 04/22/2021								TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272			
10	15128 X	14399	-0-	-729	-0-		870 1598	1 9	11931	3	Y	1453	1272	0	157	1	54
11	14640 X	13802	-0-	-838	-0-		887 1370	1 9	11545	3	Y	1245	1061	0	199	1	39
*12	15128 X	14344	-0-	-784	-0-		898 1573	1 9	11873	3	Y	1430	1175	0	271	1	23
01	15128 X	13644	-0-	-1484	-0-		936 1702	1 9	11006	3	Y	1547	1514	0			56
02	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-		726 1613	1 9	10339	3	Y	1466	1427	0			95
*03	14012 X	13040	-0-	-972	-0-		940 1419	1 9	10681	3	Y	1290	1163	0	165	1	57
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767						COMPL. DATE 04/20/2021								TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262			
10	15655 X	15294	-0-	-361	-0-		885 2195	1 9	12214	3	Y	1995	1753	0	212	1	72
11	15150 X	14374	-0-	-776	-0-		875 1999	1 9	11500	3	Y	1817	1549	0	283	1	57
*12	15655 X	14536	-0-	-1119	-0-		885 2386	1 9	11265	3	Y	2169	1763	0	426	1	37
01	15655 X	12832	-0-	-2823	-0-		923 1724	1 9	10185	3	Y	1567	1534	0			70
02	13244 X	12779	-0-	-465	-0-		714 1848	1 9	10217	3	Y	1680	1634	0			116
*03	14663 X	13874	-0-	-789	-0-		927 2025	1 9	10922	3	Y	1841	1657	0	218	1	82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID -> 288786		COMPL. DATE 04/21/2021		TOTAL	DEPTH	13687	PERF.13548 - 22335
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	9827 X	9732	-0-	-95	-0-	566 1 1354 9	7812 3	Y	1231	1076 0	145 1	46
11	9510 X	8901	-0-	-609	-0-	539 1 1272 9	7090 3	Y	1156	977 0	187 1	38
*12	9827 X	8967	-0-	-860	-0-	545 1 1338 9	7084 3	Y	1216	984 0	249 1	21
01	9827 X	9443	-0-	-384	-0-	568 1 1388 9	7487 3	Y	1262	1232 0		51
02	9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	529 1 1416 9	7568 3	Y	1287	1252 0		86
*03	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	571 1 1381 9	8118 3	Y	1255	1145 0	147 1	49

JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID -> 288820		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL	DEPTH	13442	PERF.13873 - 19378
10	3689 X	3038	-0-	-651	-0-	325 1 512 9	2201 3	Y	465	454 1	5 8	91
11	3570 X	2853	-0-	-717	-0-	268 1 508 9	2077 3	Y	462	468 1		85
*12	3689 X	3170	-0-	-519	-0-	257 1 530 9	2383 3	Y	482	443 1		124
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	284 1 534 9	2261 3	Y	485	525 1		84
02	2856 X	41	-0-	-2815	-0-	21 1	20 9	Y	18	98 1		4
*03	3348 X	266	-0-	-3082	-0-	254 1	12 9	Y	11	14 1		1

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	7812 X	2417	-0-	-5395	-0-	290 1 332 9	1795 3	Y	302	377 1	4 8	29
11	4980 X	1439	-0-	-3541	-0-	192 1 204 9	1043 3	Y	185	189 1		25
*12	6758 X	1526	-0-	-5232	-0-	220 1 253 9	1053 3	Y	230	228 1		27
01	6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220 1 499 9	2933 3	Y	454	410 1		71
02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	368 1 421 9	2486 3	Y	383	396 1		58
*03	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	114 1 996 9	6437 3	Y	905	837 1		126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562																
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	5425 X	3303	-0-	-2122	-0-	376 402	1 9	2525	3	Y	365	223	1	5	8	339
11	5250 X	1472	-0-	-3778	-0-	274 205	1 9	993	3	Y	186	393	1			132
*12	4929 X	2205	-0-	-2724	-0-	313 257	1 9	1635	3	Y	234	187	1			179
01	4929 X	2415	-0-	-2514	-0-	312 374	1 9	1729	3	Y	340	397	1			122
02	2968 X	2141	-0-	-827	-0-	250 251	1 9	1640	3	Y	228	169	1			181
*03	3286 X	2396	-0-	-890	-0-	209 377	1 9	1810	3	Y	343	389	1			135
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113																
10	7564 X	7067	-0-	-497	-0-	752 847	1 9	5468	3	Y	770	760	1	11	8	82
11	7320 X	6380	-0-	-940	-0-	682 734	1 9	4964	3	Y	667	657	1			92
*12	7564 X	797	-0-	-6767	-0-	779	1	18	9	Y	16	85	1			23
01	7533 X	779	-0-	-6754	-0-	778	1	1	9	Y	1	24	1			-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7068 X	682	-0-	-6386	-0-	665	1	17	9	Y	15	13	1			2
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596																
10	13082 X	12742	-0-	-340	-0-	1279 1422	1 9	10041	3	Y	1293	1313	1	19	8	143
11	13320 X	12175	-0-	-1145	-0-	1231 1326	1 9	9618	3	Y	1205	1178	1			170
*12	13764 X	12185	-0-	-1579	-0-	1406 1400	1 9	9379	3	Y	1273	1283	1			160
01	13764 X	11684	-0-	-2080	-0-	1404 1298	1 9	8982	3	Y	1180	1156	1			184
02	11480 X	11060	-0-	-420	-0-	1116 1279	1 9	8665	3	Y	1163	1174	1			173
*03	12710 X	8125	-0-	-4585	-0-	437 992	1 9	6696	3	Y	902	918	1			157
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681																
10	10602 X	9779	-0-	-823	-0-	996 1110	1 9	7673	3	Y	1009	1030	1	15	8	112
11	10260 X	9518	-0-	-742	-0-	973 1046	1 9	7499	3	Y	951	928	1			135
*12	10602 X	9644	-0-	-958	-0-	1112 1128	1 9	7404	3	Y	1025	1031	1			129
01	9765 X	9360	-0-	-405	-0-	1110 1068	1 9	7182	3	Y	971	948	1			152
02	8904 X	8281	-0-	-623	-0-	852 977	1 9	6452	3	Y	888	907	1			133
*03	9827 X	7952	-0-	-1875	-0-	471 980	1 9	6501	3	Y	891	879	1			145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
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	8618 X	7845	-0-	-773	-0-	825 1	6107 3	Y		830	812 1	12 8	93		
11	8340 X	7870	-0-	-470	-0-	913 9	6156 3	Y		808	787 1		114		
*12	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	825 1	5947 3	Y		855	861 1		108		
01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941 9	3530 3	Y		520	549 1		79		
02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-	941 1	3758 3	Y		546	548 1		77		
*03	8122 X	873	-0-	-7249	-0-	572 9	68 9	Y		62	115 1		24		
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
10	7626 X	2587	-0-	-5039	-0-	304 1	1947 3	Y		305	330 1	4 8	34		
11	7230 X	2958	-0-	-4272	-0-	336 9	2250 3	Y		334	321 1		47		
*12	7471 X	3908	-0-	-3563	-0-	341 1	3007 3	Y		465	457 1		55		
01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	367 9	2992 3	Y		453	437 1		71		
02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-	389 1	1463 3	Y		244	275 1		40		
*03	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	512 9	7264 3	Y		1008	908 1		140		
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
10	6045 X	4876	-0-	-1169	-0-	268 9	3388 3	Y		896	982 1		201		
11	5850 X	3874	-0-	-1976	-0-	181 1	2820 3	Y		558	571 1		188		
*12	6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	1109 9	3198 3	Y		830	748 1		270		
01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	502 1	2649 3	Y		828	956 1		142		
02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-	911 9	2477 3	Y		576	575 1		143		
*03	4960 X	4349	-0-	-611	-0-	377 1	3132 3	Y		809	773 1		179		
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
10	5394 X	2246	-0-	-3148	-0-	634 9	1615 3	Y		292	359 1		38		
11	3510 X	1881	-0-	-1629	-0-	321 9	1368 3	Y		235	229 1		44		
*12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	254 1	3398 3	Y		563	480 1		127		
01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	259 9	5138 3	Y		832	796 1		163		
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	182 1	3589 3	Y		592	588 1		167		
*03	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	619 9	4036 3	Y		680	736 1		111		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
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	7130 X	6940	-0-	-190	-0-	840	1	5232	3	Y	789	885	1		98
11	6900 X	5910	-0-	-990	-0-	868	9	4457	3	Y	666	644	1		120
*12	7130 X	6679	-0-	-451	-0-	720	1	5276	3	Y	806	731	1		195
01	6944 X	6319	-0-	-625	-0-	733	9	4933	3	Y	799	813	1		181
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	516	1	3783	3	Y	595	585	1		191
*03	6944 X	5302	-0-	-1642	-0-	887	9	4115	3	Y	692	758	1		125
						507	1								
						879	9								
						499	1								
						655	9								
						426	1								
						761	9								
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
10	5952 X	5102	-0-	-850	-0-	632	1	3818	3	Y	593	675	1		74
11	5490 X	4547	-0-	-943	-0-	652	9	3404	3	Y	523	504	1		93
*12	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	568	1	3404	3	Y	548	506	1		135
01	5115 X	4758	-0-	-357	-0-	575	9	3691	3	Y	606	605	1		136
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	408	1	2823	3	Y	462	447	1		151
*03	4991 X	3939	-0-	-1052	-0-	603	9	3000	3	Y	520	574	1		97
						400	1								
						667	9								
						379	1								
						508	9								
						367	1								
						572	9								
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
10	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	1163	1	7490	3	Y	1093	1241	1		136
11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1202	9	7018	3	Y	998	960	1		174
*12	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1086	1	6884	3	Y	1037	957	1		254
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	1098	9	6449	3	Y	1030	1048	1		236
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	780	1	5210	3	Y	766	754	1		248
*03	9207 X	7143	-0-	-2064	-0-	1141	9	5556	3	Y	915	998	1		165
						764	1								
						1133	9								
						645	1								
						843	9								
						580	1								
						1007	9								
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
10	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	807	1	4937	3	Y	757	871	1		94
11	6300 X	6147	-0-	-153	-0-	833	9	4626	3	Y	695	668	1		121
*12	6510 X	3612	-0-	-2898	-0-	756	1	2500	3	Y	518	504	1		135
01	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	765	9	3340	3	Y	615	605	1		145
02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	542	1	2822	3	Y	484	471	1		158
*03	6138 X	3337	-0-	-2801	-0-	570	9	2347	3	Y	431	502	1		87
						532	1								
						677	9								
						393	1								
						532	9								
						516	1								
						474	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
10	7440 X	7431	-0-	-9	-0-	647 1	5733 3	Y	955	943 1	1 8	127		
						1051 9								
11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	692 1	5403 3	Y	948	940 1		135		
						1043 9								
*12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	529 1	6499 3	Y	915	811 1		239		
						1007 9								
01	7440 X	7328	-0-	-112	-0-	561 1	5691 3	Y	978	1076 1		141		
						1076 9								
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	555 1	5780 3	Y	950	948 1		143		
						1045 9								
*03	8060 X	6894	-0-	-1166	-0-	333 1	5541 3	Y	927	937 1		133		
						1020 9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
10	4712 X	3838	-0-	-874	-0-	345 1	2934 3	Y	508	509 1	1 8	67		
						559 9								
11	4320 X	129	-0-	-4191	-0-	53 1	76 9	Y	69	126 1		10		
*12	4464 X	41	-0-	-4423	-0-	41 1		Y	-0-	10 1		-0-		
01	4464 X	44	-0-	-4420	-0-	43 1	1 9	Y	1	1 1		-0-		
02	3836 X	407	-0-	-3429	-0-	76 1	185 3	Y	133	113 1		20		
						146 9								
*03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	30 1	3372 3	Y	580	517 1		83		
						638 9								
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
10	7812 X	7012	-0-	-800	-0-	597 1	5438 3	Y	888	883 1	1 8	118		
						977 9								
11	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1031 1	8236 3	Y	1378	1300 1		196		
						1516 9								
*12	7812 X	6985	-0-	-827	-0-	790 1	5363 3	Y	756	754 1		198		
						832 9								
01	7781 X	6084	-0-	-1697	-0-	838 1	4399 3	Y	770	857 1		111		
						847 9								
02	9660 X	4375	-0-	-5285	-0-	341 1	3403 3	Y	574	599 1		86		
						631 9								
*03	11129 X	4489	-0-	-6640	-0-	583 1	3279 3	Y	570	574 1		82		
						627 9								
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
10	10757 X	8836	-0-	-1921	-0-	756 1	6852 3	Y	1116	1096 1	1 8	148		
						1228 9								
11	10410 X	8387	-0-	-2023	-0-	801 1	6379 3	Y	1097	1089 1		156		
						1207 9								
*12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	613 1	8938 3	Y	1250	1079 1		327		
						1375 9								
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	650 1	8374 3	Y	1414	1537 1		204		
						1555 9								
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	737 1	7821 3	Y	1258	1273 1		189		
						1384 9								
*03	10757 X	8840	-0-	-1917	-0-	348 1	7190 3	Y	1184	1203 1		170		
						1302 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
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	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	789 1282	1 9	7265	3	Y	1165	1156	1	155
11	8130 X	7158	-0-	-972	-0-	687 1037	1 9	5434	3	Y	943	964	1	134
*12	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	527 1004	1 9	6538	3	Y	913	808	1	239
01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	558 1157	1 9	6153	3	Y	1052	1139	1	152
02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-	528 987	1 9	5246	3	Y	897	914	1	135
*03	9331 X	7437	-0-	-1894	-0-	321 1098	1 9	6018	3	Y	998	990	1	143
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
10	11036 X	10840	-0-	-196	-0-	1132 1251	1 9	8457	3	Y	1137	1163	1	127
11	10680 X	9653	-0-	-1027	-0-	1019 1096	1 9	7538	3	Y	996	982	1	141
*12	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	1164 1718	1 9	11283	3	Y	1562	1524	1	179
01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1162 1766	1 9	11959	3	Y	1605	1533	1	251
02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1353 1552	1 9	10286	3	Y	1411	1449	1	213
*03	13671 X	12320	-0-	-1351	-0-	492 1547	1 9	10281	3	Y	1406	1390	1	229
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400														
10	10509 X	9536	-0-	-973	-0-	802 1301	1 9	7433	3	Y	1183	1173	1	157
11	10170 X	7583	-0-	-2587	-0-	724 1095	1 9	5764	3	Y	995	1011	1	141
*12	10509 X	8410	-0-	-2099	-0-	554 1051	1 9	6805	3	Y	955	846	1	250
01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	588 1289	1 9	6873	3	Y	1172	1253	1	169
02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-	613 1147	1 9	6446	3	Y	1043	1055	1	157
*03	9548 X	8803	-0-	-745	-0-	335 1307	1 9	7161	3	Y	1188	1174	1	171
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308														
10	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	1660 1691	1 9	9197	3	Y	1537	1600	1	210
11	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1434 1661	1 9	8722	3	Y	1510	1517	1	203
*12	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1323 1492	1 9	8566	3	Y	1356	1238	1	321
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1338 1489	1 9	7042	3	Y	1354	1431	1	244
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1188 1368	1 9	7700	3	Y	1244	1311	1	177
*03	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	853 1560	1 9	7842	3	Y	1418	1349	1	246

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842																
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	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	1714	1	9649	3	Y	1588	1650	1	8	8	217
						1747	9									
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1509	1	9345	3	Y	1588	1592	1			213
						1747	9									
*12	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	1392	1	9393	3	Y	1434	1308	1			339
						1577	9									
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1406	1	7898	3	Y	1510	1577	1			272
						1661	9									
02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1345	1	8427	3	Y	1371	1448	1			195
						1508	9									
*03	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	985	1	8224	3	Y	1477	1416	1			256
						1625	9									
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317																
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	835	1	3850	3	Y	771	805	1	4	8	105
						848	9									
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	817	1	4642	3	Y	862	851	1			116
						948	9									
*12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	753	1	4427	3	Y	736	678	1			174
						810	9									
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	762	1	3640	3	Y	742	783	1			133
						816	9									
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	622	1	3460	3	Y	641	683	1			91
						705	9									
*03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	622	1	4101	3	Y	862	804	1			149
						948	9									
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764																
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015															
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	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	1	1	0		-0-
11	1350 X	57	-0-	-1293	-0-	5	1	3	2	Y	-0-				-0-
						49	3								
*12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	438	1	210	2	Y	186	185	0		1
						3824	3	2	4						
*01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	371	1	170	2	Y	246	246	0		1
						2746	3	271	9						
*02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	Y	1041	1034	0		8
						1261	3	1145	9						
03	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	466	471	0		3
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144															
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	379	377	0		2
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668															
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	9455 X	7460	-0-	-1995	-0-	836	1	5592	3	Y	938	919	1	1 8	186
						1032	9								
11	9150 X	7289	-0-	-1861	-0-	769	1	5509	3	Y	919	879	1		226
						1011	9								
*12	7688 X	7460	-0-	-228	-0-	823	1	5560	3	Y	979	1016	1	1 8	188
						1077	9								
01	7657 X	7473	-0-	-184	-0-	807	1	5519	3	Y	1043	1114	1		117
						1147	9								
02	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	564	1	5669	3	Y	607	534	1		190
						668	9								
*03	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	387	1	7484	3	Y	976	1056	1		110
						1074	9								
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769															
10	11191 X	8847	-0-	-2344	-0-	1031	1	6893	3	N	839	837	1	1 8	200
						923	9								
11	10290 X	8695	-0-	-1595	-0-	926	1	6634	3	N	1032	950	1		282
						1135	9								
*12	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	992	1	9479	3	N	1314	1339	1	2 8	255
						1445	9								
01	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	972	1	7691	3	N	1051	1167	1		139
						1156	9								
02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	656	1	5974	3	N	758	650	1		247
						834	9								
*03	11191 X	9739	-0-	-1452	-0-	456	1	8076	3	N	1097	1215	1		129
						1207	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
M	ALLOW CODE	GAS 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	7285 X	5965	-0-	-1320	-0-	685	1	4740	3	Y	491	466	1	122
11	5910 X	5141	-0-	-769	-0-	540	9	4170	3	Y	358	334	1	146
*12	6107 X	5466	-0-	-641	-0-	577	1	4477	3	Y	337	394	1	88
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	394	9	4180	3	Y	431	458	1	61
02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	618	1	2980	3	Y	561	462	1	160
*03	5952 X	4884	-0-	-1068	-0-	371	9	3847	3	Y	587	682	1	65
						606	1							
						474	9							
						358	1							
						617	9							
						391	1							
						646	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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
*05	9827 X	4556	-0-	-5271	-0-	874	1	485	2	Y	670	667	0	10
*06	9510 X	3672	-0-	-5838	-0-	2430	3	519	2	Y	214	221	0	3
*07	9827 X	3761	-0-	-6066	-0-	855	1	563	2	Y	311	308	0	4
08	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	2035	3	613	2	Y	311	310	0	3
*09	4410 X	2514	-0-	-1896	-0-	862	1	366	2	Y	296	292	0	6
*10	4557 X	3585	-0-	-972	-0-	1966	3	30	4	Y	362	361	0	6
*11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1045	1	591	2	Y	716	710	0	11
*12	4278 X	2768	-0-	-1510	-0-	2259	3	38	4	Y	479	481	0	7
*01	4278 X	3518	-0-	-760	-0-	569	1	457	2	Y	400	399	0	8
*02	5236 X	3208	-0-	-2028	-0-	1223	3	305	2	Y	1401	1382	0	27
*03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	802	1	1484	2	Y	785	795	0	17
						1758	3	36	4					
						1384	1	21	4					
						2589	3	15	4					
						699	1	36	4					
						1137	3	11	4					
						1143	1	21	4					
						1457	3	15	4					
						576	1	305	2	Y	1401	1382	0	27
						771	3	15	4					
						2254	1	1484	2	Y	785	795	0	17
						2903	3	36	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
M	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	9486 X	7760	-0-	-1726	-0-	717	1	5777	3	Y	1151	1140	1	2 8	58
						1266	9								
11	8250 X	7552	-0-	-698	-0-	753	1	5775	3	Y	931	893	1	3 8	93
						1024	9								
*12	8432 X	7768	-0-	-664	-0-	751	1	5946	3	Y	974	953	1	2 8	112
						1071	9								
01	8339 X	6929	-0-	-1410	-0-	842	1	5164	3	Y	839	888	1		63
						923	9								
02	6776 X	6027	-0-	-749	-0-	630	1	4582	3	Y	741	675	1		129
						815	9								
*03	7502 X	6320	-0-	-1182	-0-	432	1	5079	3	Y	735	796	1		68
						809	9								
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547															
10	10230 X	9667	-0-	-563	-0-	877	1	7167	3	Y	1475	1501	1	3 8	71
						1623	9								
11	9900 X	8966	-0-	-934	-0-	844	1	6547	3	Y	1432	1375	1	3 8	125
						1575	9								
*12	10230 X	9469	-0-	-761	-0-	841	1	6792	3	Y	1669	1629	1	2 8	163
						1836	9								
01	10230 X	8318	-0-	-1912	-0-	943	1	5963	3	Y	1284	1360	1		87
						1412	9								
02	8848 X	7428	-0-	-1420	-0-	746	1	5440	3	Y	1129	1032	1		184
						1242	9								
*03	9672 X	8502	-0-	-1170	-0-	448	1	6305	3	Y	1590	1666	1		108
						1749	9								
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
10	11966 X	11924	-0-	-42	-0-	1090	1	9043	3	Y	1628	1651	1	3 8	82
						1791	9								
11	11580 X	11121	-0-	-459	-0-	1041	1	8203	3	Y	1706	1634	1	4 8	150
						1877	9								
*12	11966 X	11331	-0-	-635	-0-	1038	1	8225	3	Y	1880	1839	1	2 8	189
						2068	9								
01	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1163	1	7300	3	Y	1491	1577	1		103
						1640	9								
02	10724 X	9185	-0-	-1539	-0-	926	1	6867	3	Y	1265	1160	1		208
						1392	9								
*03	11873 X	10120	-0-	-1753	-0-	505	1	7617	3	Y	1816	1900	1		124
						1998	9								
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
10	13866 X	13866	-0-	-0-	-0-	1257	1	10473	3	Y	1942	1960	1	4 8	92
						2136	9								
11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	1200	1	9498	3	Y	1642	1578	1	4 8	152
						1806	9								
*12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1196	1	9514	3	Y	1933	1885	1	3 8	197
						2126	9								
01	12803 X	11786	-0-	-1017	-0-	1341	1	8181	3	Y	2058	2124	1		131
						2264	9								
02	12600 X	10425	-0-	-2175	-0-	1031	1	7493	3	Y	1728	1602	1		257
						1901	9								
*03	13857 X	7161	-0-	-6696	-0-	723	1	5119	3	Y	1199	1361	1		95
						1319	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575																
M	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	9982 X	8779	-0-	-1203	-0-	810	1	6620	3	Y	1226	1244	1	3	8	61
						1349	9									
11	9660 X	8016	-0-	-1644	-0-	762	1	5908	3	Y	1224	1173	1	3	8	109
						1346	9									
*12	9610 X	7204	-0-	-2406	-0-	760	1	5676	3	Y	698	708	1	2	8	97
						768	9									
01	9269 X	7344	-0-	-1925	-0-	852	1	5416	3	Y	978	1005	1			70
						1076	9									
02	8120 X	6430	-0-	-1690	-0-	669	1	4839	3	Y	838	766	1			142
						922	9									
*03	8773 X	7270	-0-	-1503	-0-	422	1	5623	3	Y	1114	1173	1			83
						1225	9									
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243																
10	5983 X	5549	-0-	-434	-0-	520	1	4070	3	Y	872	879	1	2	8	41
						959	9									
11	5790 X	4495	-0-	-1295	-0-	451	1	3166	3	Y	798	767	1	2	8	70
						878	9									
*12	5859 X	4898	-0-	-961	-0-	449	1	3549	3	Y	818	802	1	1	8	85
						900	9									
01	5704 X	4262	-0-	-1442	-0-	503	1	2924	3	Y	759	793	1			51
						835	9									
02	5012 X	4024	-0-	-988	-0-	423	1	2853	3	Y	680	623	1			108
						748	9									
*03	5549 X	3659	-0-	-1890	-0-	316	1	2693	3	Y	591	650	1			49
						650	9									
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755																
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-
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843																
10	26257 X	1101	-0-	-25156	-0-	92	1	849	3	Y	145	405	1			12
						160	9									
11	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*12	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	6	5	1			1
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-					1
*02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41	1	702	3	Y	138	124	1			15
						152	9									
*03	21257 X	21257	-0-	-0-	-0-	15986	3	5271	9	Y	4792	4601	1			206
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011																
10	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	1536	1	12261	3	Y	2385	2349	1	1	8	199
						2624	9									
11	15480 X	8069	-0-	-7411	-0-	985	1	5652	3	Y	1302	1391	1	1	8	109
						1432	9									
*12	15996 X	1010	-0-	-14986	-0-	969	1	41	3	Y	-0-	109	1			-0-
01	15996 X	6	-0-	-15990	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16430 X	15567	-0-	-863	-0-	11612	3	3955	9	Y	3595	3440	1			155

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// P. FRISBIE A				//CONT.// WELL #:	27135 750 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 291518		CAPACITY COMPL. DATE 07/15/2022				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288				
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	16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	1492	1	11969	3	Y	2336	2294	1	1	8	195
11	16273 X	16273	-0-	-0-	-0-	2570	9	11713	3	Y	2427	2418	1	1	8	203
*12	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	1890	1	13835	3	Y	2751	2588	1			366
01	15996 X	65	-0-	-15931	-0-	2670	9	53	9	Y	48	189	1			225
*02	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	1858	1	25983	3	Y	7790	7179	1			836
*03	22858 X	22858	-0-	-0-	-0-	3026	9	5649	9	Y	5135	5750	1			221
P. FRISBIE A-B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 291561	COMPL. DATE 03/11/2022				TOTAL DEPTH 13350	PERF.13524	- 19673			
10	18383 X	17406	-0-	-977	-0-	1455	1	12968	3	Y	2712	2646	1			273
11	17790 X	16038	-0-	-1752	-0-	2983	9	12115	3	Y	2374	2198	1			449
*12	18383 X	7560	-0-	-10823	-0-	1312	1	4844	3	Y	1059	1300	1			208
01	18383 X	8	-0-	-18375	-0-	2611	9			Y	-0-	48	1			160
02	14588 X	10230	-0-	-4358	-0-	1551	1	8029	3	Y	1356	1402	1			114
*03	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-	1165	9			Y	-0-	44	1			70
P. FRISBIE A-B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 291567	COMPL. DATE 03/12/2022				TOTAL DEPTH 13271	PERF.13397	- 18723			
10	10819 X	10651	-0-	-168	-0-	873	1	7637	3	Y	1946	1936	1			174
11	10470 X	9841	-0-	-629	-0-	2141	9	7081	3	Y	1799	1683	1			290
*12	11407 X	11407	-0-	-0-	-0-	781	1	8535	3	Y	1772	1792	1			270
01	10819 X	30	-0-	-10789	-0-	1979	9	25	9	Y	23	81	1			212
02	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	923	1	15752	3	Y	5623	5550	1			285
*03	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	1949	9	8550	3	Y	4388	4057	1			616
DZIUKE A				WELL #:	12H	RRCID -> 291913	COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 13206	PERF.13303	- 17675			
10	8463 X	6625	-0-	-1838	-0-	465	1	4999	3	Y	1055	1032	0			84
11	7890 X	6043	-0-	-1847	-0-	1161	9	4528	3	Y	968	907	0	76	1	69
*12	7657 X	6067	-0-	-1590	-0-	450	1	4711	3	Y	810	749	0	97	1	33
01	7657 X	6068	-0-	-1589	-0-	1065	9	4811	3	Y	720	639	0	24	1	90
02	6132 X	5298	-0-	-834	-0-	465	1	3975	3	Y	821	636	0	237	1	38
*03	6634 X	6144	-0-	-490	-0-	891	9	4457	3	Y	1111	1092	0			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638														
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	16058 X	13013	-0-	-3045	-0-	1969	1	9176	3	Y	1698	1663	0	136
11	14940 X	11335	-0-	-3605	-0-	1868	9	1631	1	7991	3	Y	1557	1457
*12	14632 X	11569	-0-	-3063	-0-	1713	9	1417	1	8406	3	Y	1587	1496
01	13981 X	11388	-0-	-2593	-0-	1746	9	1129	1	8530	3	Y	1572	1443
02	10192 X	9465	-0-	-727	-0-	1729	9	1176	1	6851	3	Y	1307	1121
*03	11284 X	10171	-0-	-1113	-0-	1438	9	909	1	7429	3	Y	1666	1638
						1833	9							88
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
10	18259 X	14210	-0-	-4049	-0-	2090	1	9804	3	Y	2105	2064	0	156
11	16860 X	12993	-0-	-3867	-0-	2316	9	1824	1	9035	3	Y	1940	1827
*12	16802 X	12667	-0-	-4135	-0-	1824	1	2134	9	8924	3	Y	1962	1851
01	16337 X	10069	-0-	-6268	-0-	1585	1	2158	9	7329	3	Y	1342	1251
02	11284 X	8282	-0-	-3002	-0-	1264	1	1476	9	5939	3	Y	1199	988
*03	12493 X	8364	-0-	-4129	-0-	1024	1	1319	9	5808	3	Y	1424	1401
						990	1	1566	9					89
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
10	6572 X	5494	-0-	-1078	-0-	809	1	3645	3	Y	945	923	0	85
11	6180 X	4965	-0-	-1215	-0-	1040	9	696	1	3303	3	Y	878	835
*12	5549 X	3872	-0-	-1677	-0-	966	9	604	1	2462	3	Y	733	672
01	5549 X	4549	-0-	-1000	-0-	806	9	482	1	2987	3	Y	982	866
02	5012 X	3207	-0-	-1805	-0-	1080	9	381	1	1921	3	Y	823	714
*03	5487 X	3705	-0-	-1782	-0-	905	9	475	1	2344	3	Y	805	771
						886	9							59
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
10	14694 X	10896	-0-	-3798	-0-	465	1	8735	3	Y	1542	1500	0	141
11	13290 X	10437	-0-	-2853	-0-	1696	9	450	1	8160	3	Y	1661	1557
*12	13175 X	9969	-0-	-3206	-0-	1827	9	465	1	7950	3	Y	1413	1337
01	13113 X	9924	-0-	-3189	-0-	1554	9	465	1	7995	3	Y	1331	1201
02	10528 X	9321	-0-	-1207	-0-	1464	9	420	1	7387	3	Y	1376	1201
*03	10881 X	9295	-0-	-1586	-0-	1514	9	465	1	7496	3	Y	1213	1189
						1334	9							87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	18259 X	16196	-0-	-2063	-0-	1593	1	11897	3	Y	2460	2439	0	31 1	50
						2706	9					5	8		
11	17400 X	14552	-0-	-2848	-0-	1510	1	11047	3	Y	1814	1681	0	1 8	182
						1995	9								
*12	17453 X	14583	-0-	-2870	-0-	1519	1	10962	3	Y	1911	1776	0	268 1	48
						2102	9					1	8		
01	17081 X	13984	-0-	-3097	-0-	1496	1	10774	3	Y	1558	1520	0	34 1	52
						1714	9								
02	12516 X	12495	-0-	-21	-0-	1271	1	9542	3	Y	1529	1520	0		61
						1682	9								
*03	13857 X	12752	-0-	-1105	-0-	716	1	10255	3	Y	1619	1453	0	151 1	76
						1781	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
10	7378 X	6298	-0-	-1080	-0-	632	1	4323	3	Y	1221	1200	0	24 1	42
						1343	9					2	8		
11	6990 X	5548	-0-	-1442	-0-	591	1	3902	3	Y	959	877	0		124
						1055	9								
*12	6975 X	5508	-0-	-1467	-0-	594	1	3903	3	Y	919	835	0	182 1	26
						1011	9								
01	6789 X	5234	-0-	-1555	-0-	585	1	3763	3	Y	805	773	0	25 1	33
						886	9								
02	5796 X	4098	-0-	-1698	-0-	470	1	3019	3	Y	554	547	0		40
						609	9								
*03	6293 X	4508	-0-	-1785	-0-	416	1	3301	3	Y	719	649	0	77 1	33
						791	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
10	15469 X	13299	-0-	-2170	-0-	1266	1	9485	3	Y	2316	2299	0	31 1	43
						2548	9					4	8		
11	14160 X	11816	-0-	-2344	-0-	1187	1	8709	3	Y	1745	1644	0	1 8	143
						1920	9								
*12	14570 X	11789	-0-	-2781	-0-	1195	1	8704	3	Y	1718	1592	0	229 1	39
						1890	9					1	8		
01	14074 X	11599	-0-	-2475	-0-	1176	1	8715	3	Y	1553	1520	0	30 1	42
						1708	9								
02	10472 X	9465	-0-	-1007	-0-	980	1	7283	3	Y	1093	1086	0		49
						1202	9								
*03	11594 X	9422	-0-	-2172	-0-	626	1	7419	3	Y	1252	1111	0	128 1	62
						1377	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
10	12617 X	10521	-0-	-2096	-0-	994	1	7434	3	Y	1903	1889	0	25 1	39
						2093	9					3	8		
11	11610 X	9591	-0-	-2019	-0-	934	1	6875	3	Y	1620	1535	0	1 8	123
						1782	9								
*12	11656 X	9606	-0-	-2050	-0-	940	1	7026	3	Y	1491	1385	0	193 1	35
						1640	9					1	8		
01	11222 X	9603	-0-	-1619	-0-	925	1	6892	3	Y	1624	1584	0	31 1	44
						1786	9								
02	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	801	1	6028	3	Y	1333	1327	0		50
						1466	9								
*03	9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	574	1	6385	3	Y	1882	1686	0	173 1	73
						2070	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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 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	10788 X	8526	-0-	-2262	-0-	796	1	5895	3	Y	1668	1652	0	33 1 43
						1835	9					2	8	
11	9630 X	8002	-0-	-1628	-0-	724	1	5328	3	Y	1773	1668	0	148
						1950	9							
*12	9641 X	8433	-0-	-1208	-0-	728	1	5356	3	Y	2135	1971	0	274 1 38
						2349	9							
01	9641 X	8675	-0-	-966	-0-	718	1	5273	3	Y	2440	2387	0	44 1 47
						2684	9							
02	7000 X	6615	-0-	-385	-0-	576	1	4353	3	Y	1533	1529	0	51
						1686	9							
*03	7750 X	6347	-0-	-1403	-0-	419	1	4556	3	Y	1247	1078	0	159 1 61
						1372	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
10	6107 X	4681	-0-	-1426	-0-	521	1	3476	3	Y	622	602	0	27 1 39
						684	9					2	8	
11	5700 X	4308	-0-	-1392	-0-	476	1	3098	3	Y	667	615	0	91
						734	9							
*12	5890 X	4314	-0-	-1576	-0-	479	1	3177	3	Y	598	517	0	151 1 21
						658	9							
01	5890 X	4374	-0-	-1516	-0-	472	1	3081	3	Y	746	719	0	22 1 26
						821	9							
02	4424 X	3738	-0-	-686	-0-	394	1	2631	3	Y	648	644	0	30
						713	9							
*03	4712 X	3908	-0-	-804	-0-	337	1	3009	3	Y	511	448	0	65 1 28
						562	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
10	11842 X	10455	-0-	-1387	-0-	1125	1	7949	3	Y	1255	1205	0	257
						1381	9							
11	11460 X	10025	-0-	-1435	-0-	1816	1	6835	3	Y	1249	1249	0	257
						1374	9							
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	2007	1	7931	3	Y	1558	1558	0	257
						1714	9							
01	11532 X	9672	-0-	-1860	-0-	2066	1	6143	3	Y	1330	1313	0	112 1 162
						1463	9							
02	9744 X	8596	-0-	-1148	-0-	1243	1	5806	3	Y	1406	1324	0	183 1 61
						1547	9							
*03	11656 X	9882	-0-	-1774	-0-	1483	1	6926	3	Y	1339	1249	0	89 1 62
						1473	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
10	34844 X	29316	-0-	-5528	-0-	2840	1	23374	3	Y	2820	2805	0	115
						3102	9							
11	32790 X	28253	-0-	-4537	-0-	4428	1	20830	3	Y	2723	2723	0	115
						2995	9							
12	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	4893	1	27285	3	Y	4454	4454	0	115
						4899	9							
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	5037	1	31230	3	Y	5462	5378	0	50 1 149
						6008	9							
02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	3718	1	20952	3	Y	3760	3506	0	214 1 189
						4136	9							
*03	37076 X	27496	-0-	-9580	-0-	3615	1	20519	3	Y	3056	2949	0	222 1 74
						3362	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	33666 X	27820	-0-	-5846	-0-	2682 2955	1 9	22183	3	Y	2686	2669	0	73
11	31680 X	2519	-0-	-29161	-0-	2519	1		Y	-0-				73
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-				Y	27	27	0		73
01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-	9923	3	1943	9	Y	1766	1713	0	94
02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	1611	1	9731	3	Y	2191	1895	0	220
						2410	9							
*03	25575 X	8846	-0-	-16729	-0-	7075	3	1771	9	Y	1610	1497	0	78
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
10	24831 X	20852	-0-	-3979	-0-	1425 3594	1 9	15833	3	Y	3267	3211	0	75
11	24030 X	20040	-0-	-3990	-0-	1683	1	15211	3	Y	2860	2830	0	61
*12	24676 X	17791	-0-	-6885	-0-	3146 1368	9 1	13519	3	Y	2640	2406	0	164
01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-	2904 1725	9 1	12299	3	Y	2989	2956	0	37
*02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	3288 779	9 1	11705	3	Y	2535	2385	0	62
*03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	2789 915	9 1	12503	3	Y	2117	2117	0	62
						2329	9							
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
10	35805 X	24648	-0-	-11157	-0-	1687 3934	1 9	19027	3	Y	3576	3476	0	131
11	34650 X	15119	-0-	-19531	-0-	1282	1	11341	3	Y	2269	2245	0	79
*12	35805 X	17743	-0-	-18062	-0-	2496 1042	9 1	12820	3	Y	3528	3125	0	282
01	34596 X	16102	-0-	-18494	-0-	3881 1314	9 1	10665	3	Y	3748	3679	0	75
*02	31192 X	18042	-0-	-13150	-0-	4123 903	9 1	13021	3	Y	3744	3505	0	99
*03	24645 X	13982	-0-	-10663	-0-	4118 697	9 1	9888	3	Y	3088	3088	0	99
						3397	9							
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262														
10	13454 X	12343	-0-	-1111	-0-	838 2371	1 9	9134	3	Y	2155	2119	0	50
11	13020 X	11705	-0-	-1315	-0-	973	1	8547	3	Y	1986	1964	0	43
*12	13454 X	10001	-0-	-3453	-0-	2185 791	9 1	7162	3	Y	1862	1662	0	140
01	13020 X	10153	-0-	-2867	-0-	2048 997	9 1	7313	3	Y	1675	1651	0	27
*02	11480 X	6916	-0-	-4564	-0-	1843 345	9 1	5110	3	Y	1328	1248	0	33
*03	12338 X	10557	-0-	-1781	-0-	1461 529	9 1	8353	3	Y	1523	1523	0	33
						1675	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
M	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	25513 X	20846	-0-	-4667	-0-	1486	1	17279	3	Y	1892	1876	0	67
						2081	9							
11	24240 X	18746	-0-	-5494	-0-	1344	1	15599	3	Y	1639	1555	0	151
						1803	9							
12	23994 X	18310	-0-	-5684	-0-	1415	1	15173	3	Y	1565	1439	0	98
						1722	9							
01	22630 X	17554	-0-	-5076	-0-	1292	1	14586	3	Y	1524	1358	0	153
						1676	9							
*02	18872 X	15567	-0-	-3305	-0-	1208	1	12608	3	Y	1592	1487	0	133
						1751	9							
*03	20832 X	17621	-0-	-3211	-0-	1339	1	13994	3	Y	2080	1987	0	226
						2288	9							
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
10	30349 X	21662	-0-	-8687	-0-	19628	3	2034	9	Y	1849	1817	0	60
11	26970 X	20776	-0-	-6194	-0-	18563	3	2213	9	Y	2012	1894	0	170
*12	26474 X	20114	-0-	-6360	-0-	18229	3	1885	9	Y	1714	1563	0	111
												9	8	
01	24831 X	18555	-0-	-6276	-0-	16992	3	1563	9	Y	1421	1289	0	121
*02	20440 X	15723	-0-	-4717	-0-	14484	3	1239	9	Y	1126	1046	0	102
*03	21638 X	17746	-0-	-3892	-0-	15955	3	1791	9	Y	1628	1536	0	194
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
10	29915 X	25582	-0-	-4333	-0-	920	1	21052	3	N	3282	2820	0	193
						3610	9							
11	29070 X	25225	-0-	-3845	-0-	1785	1	19856	3	N	3258	3258	0	193
						3584	9							
12	30039 X	26513	-0-	-3526	-0-	2495	1	19830	3	N	3807	3805	0	195
						4188	9							
01	30039 X	27093	-0-	-2946	-0-	2655	1	21127	3	N	3010	2871	0	141
						3311	9							
02	26684 X	21619	-0-	-5065	-0-	2227	1	16444	3	N	2680	2510	0	121
						2948	9							
*03	26505 X	22456	-0-	-4049	-0-	1812	1	17704	3	N	2673	2673	0	121
						2940	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
10	23188 X	21945	-0-	-1243	-0-	1500	1	16877	3	Y	3244	3188	0	73
						3568	9							
11	22440 X	22047	-0-	-393	-0-	1824	1	16732	3	Y	3174	3138	0	67
						3491	9							
*12	23126 X	20942	-0-	-2184	-0-	1483	1	16131	3	Y	3025	2779	0	173
						3328	9							
01	21948 X	20625	-0-	-1323	-0-	1870	1	15214	3	Y	3219	3184	0	39
						3541	9							
*02	20356 X	16859	-0-	-3497	-0-	867	1	13128	3	Y	2604	2441	0	68
						2864	9							
*03	22785 X	19499	-0-	-3286	-0-	992	1	15744	3	Y	2512	2512	0	68
						2763	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682																
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	24800 X	17935	-0-	-6865	-0-	1083	1	14309	3	Y	2312	2120	0	90	1	115
						2543	9					2	8			
11	21900 X	17658	-0-	-4242	-0-	1233	1	13866	3	Y	2326	2299	0	94	1	48
						2559	9									
*12	21204 X	16177	-0-	-5027	-0-	908	1	12825	3	Y	2222	2071	0	129	1	70
						2444	9									
01	21204 X	14851	-0-	-6353	-0-	913	1	12006	3	Y	1756	1629	0	150	1	47
						1932	9									
02	15680 X	13704	-0-	-1976	-0-	420	1	11114	3	Y	1973	1899	0	76	1	45
						2170	9									
*03	17360 X	14718	-0-	-2642	-0-	465	1	11988	3	Y	2059	2011	0	29	1	64
						2265	9									
MOY A WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406																
10	26939 X	18306	-0-	-8633	-0-	1103	1	14597	3	Y	2369	2180	0	90	1	113
						2606	9					2	8			
11	23940 X	18529	-0-	-5411	-0-	1281	1	14607	3	Y	2401	2373	0	92	1	49
						2641	9									
*12	22661 X	16797	-0-	-5864	-0-	942	1	13297	3	Y	2325	2155	0	140	1	79
						2558	9									
01	22413 X	18395	-0-	-4018	-0-	948	1	15017	3	Y	2209	2039	0	186	1	63
						2430	9									
02	19096 X	16514	-0-	-2582	-0-	420	1	13511	3	Y	2348	2264	0	96	1	51
						2583	9									
*03	19158 X	16918	-0-	-2240	-0-	465	1	13869	3	Y	2349	2294	0	33	1	73
						2584	9									
MOY A WELL #: 13H RRCID -> 294014 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13374 - 18442																
10	15717 X	11680	-0-	-4037	-0-	864	1	9322	3	Y	1358	1272	0	61	1	62
						1494	9					2	8			
11	13470 X	11364	-0-	-2106	-0-	981	1	8925	3	Y	1325	1290	0			97
						1458	9									
*12	12896 X	10026	-0-	-2870	-0-	952	1	7775	3	Y	1181	1154	0	65	1	59
						1299	9									
01	12524 X	12324	-0-	-200	-0-	880	1	9835	3	Y	1463	1339	0	66	1	117
						1609	9									
02	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	3	Y	1386	1333	0	82	1	88
						1525	9									
*03	11749 X	10247	-0-	-1502	-0-	690	1	8271	3	Y	1169	1128	0			129
						1286	9									
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806																
10	23467 X	17455	-0-	-6012	-0-	1264	1	14001	3	Y	1991	1862	0	94	1	92
						2190	9					3	8			
11	20880 X	15695	-0-	-5185	-0-	1324	1	12396	3	Y	1795	1749	0			138
						1975	9									
*12	20150 X	15430	-0-	-4720	-0-	1285	1	12180	3	Y	1786	1744	0	93	1	87
						1965	9									
01	19375 X	14146	-0-	-5229	-0-	1187	1	11179	3	Y	1618	1478	0	94	1	133
						1780	9									
02	14280 X	12436	-0-	-1844	-0-	810	1	10170	3	Y	1324	1275	0	93	1	89
						1456	9									
*03	15810 X	13593	-0-	-2217	-0-	931	1	10995	3	Y	1515	1463	0			141
						1667	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699																		
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	28985 X	22013	-0-	-6972	-0-			1599	1	17645	3	Y	2517	2355	0	117	1	116
								2769	9						4	8		
11	26760 X	19996	-0-	-6764	-0-			1691	1	15783	3	Y	2293	2234	0			175
								2522	9									
*12	26009 X	19836	-0-	-6173	-0-			1641	1	15655	3	Y	2309	2257	0	118	1	109
								2540	9									
01	25079 X	18620	-0-	-6459	-0-			1517	1	14739	3	Y	2149	1978	0	118	1	162
								2364	9									
02	17976 X	16599	-0-	-1377	-0-			1083	1	13568	3	Y	1771	1706	0	113	1	114
								1948	9									
*03	19902 X	18047	-0-	-1855	-0-			1189	1	14635	3	Y	2021	1951	0			184
								2223	9									
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367																		
10	24335 X	17863	-0-	-6472	-0-			1310	1	14283	3	Y	2064	1929	0	97	1	96
								2270	9						4	8		
11	21720 X	16173	-0-	-5547	-0-			1383	1	12725	3	Y	1877	1829	0			144
								2065	9									
*12	20987 X	16035	-0-	-4952	-0-			1342	1	12621	3	Y	1884	1840	0	97	1	91
								2072	9									
01	20429 X	15077	-0-	-5352	-0-			1241	1	11899	3	Y	1761	1622	0	98	1	132
								1937	9									
02	14728 X	13239	-0-	-1489	-0-			873	1	10793	3	Y	1430	1376	0	93	1	93
								1573	9									
*03	16306 X	14337	-0-	-1969	-0-			972	1	11581	3	Y	1622	1566	0			149
								1784	9									
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186																		
10	16027 X	11418	-0-	-4609	-0-			690	1	9118	3	Y	1464	1342	0	57	1	73
								1610	9						1	8		
11	13740 X	10753	-0-	-2987	-0-			755	1	8430	3	Y	1425	1407	0	60	1	31
								1568	9									
*12	13206 X	9896	-0-	-3310	-0-			556	1	7829	3	Y	1374	1253	0	96	1	56
								1511	9									
01	12927 X	10449	-0-	-2478	-0-			559	1	8517	3	Y	1248	1156	0	114	1	34
								1373	9									
02	10332 X	8862	-0-	-1470	-0-			420	1	7060	3	Y	1256	1206	0	54	1	30
								1382	9									
*03	11408 X	9648	-0-	-1760	-0-			465	1	7720	3	Y	1330	1302	0	19	1	39
								1463	9									
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301																		
10	13175 X	9494	-0-	-3681	-0-			584	1	7547	3	Y	1239	1139	0	47	1	60
								1363	9						1	8		
11	11880 X	9061	-0-	-2819	-0-			650	1	7062	3	Y	1226	1211	0	49	1	26
								1349	9									
*12	11222 X	10115	-0-	-1107	-0-			478	1	7758	3	Y	1708	1579	0	95	1	60
								1879	9									
01	10943 X	7364	-0-	-3579	-0-			481	1	5843	3	Y	945	834	0	130	1	41
								1040	9									
02	9464 X	5655	-0-	-3809	-0-			420	1	4336	3	Y	817	781	0	55	1	22
								899	9									
*03	10075 X	9143	-0-	-932	-0-			465	1	7295	3	Y	1257	1205	0	14	1	60
								1383	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A				WELL #:	7H	RRCID ->	294153	COMPL.	DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13163	PERF.13200	- 18314
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
10	24800 X	15085	-0-	-9715	-0-	902	1	12045	3	Y	1944	1752	0	87 1
						2138	9						1 8	116
11	19020 X	14095	-0-	-4925	-0-	984	1	11079	3	Y	1847	1829	0	94 1
						2032	9							40
*12	17639 X	11672	-0-	-5967	-0-	724	1	9195	3	Y	1594	1486	0	98 1
						1753	9							50
01	17676 X	17676	-0-	-0-	-0-	728	1	14615	3	Y	2121	1959	0	152 1
						2333	9							60
02	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	420	1	13017	3	Y	2295	2211	0	93 1
						2525	9							51
*03	15097 X	11137	-0-	-3960	-0-	465	1	8970	3	Y	1547	1504	0	33 1
						1702	9							61

MOY A				WELL #:	8H	RRCID ->	294154	COMPL.	DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH	13253	PERF.13173	- 18408
10	30287 X	15559	-0-	-14728	-0-	956	1	12432	3	Y	1974	1928	0	36 1
						2171	9						1 8	27
11	27750 X	21606	-0-	-6144	-0-	1526	1	16924	3	Y	2869	2799	0	22 1
						3156	9							75
*12	25916 X	18790	-0-	-7126	-0-	1123	1	14809	3	Y	2598	2450	0	154 1
						2858	9							69
01	24459 X	1140	-0-	-23319	-0-	1129	1	1	3	Y	9	6	0	71 1
						10	9							1
02	21700 X	1801	-0-	-19899	-0-	1791	1	1	3	Y	8	6	0	2 1
						9	9							1
*03	22788 X	22788	-0-	-0-	-0-	654	1	18623	3	Y	3192	3090	0	1 1
						3511	9							102

MOY A				WELL #:	9H	RRCID ->	294155	COMPL.	DATE 06/27/2023	TOTAL	DEPTH	13124	PERF.13280	- 18489
10	18352 X	9169	-0-	-9183	-0-	559	1	7311	3	Y	1181	1129	0	31 1
						1299	9						1 8	31
11	17520 X	12627	-0-	-4893	-0-	892	1	9863	3	Y	1702	1665	0	25 1
						1872	9							43
*12	16337 X	11346	-0-	-4991	-0-	656	1	8967	3	Y	1566	1469	0	95 1
						1723	9							45
01	15438 X	2330	-0-	-13108	-0-	660	1	1327	3	Y	312	234	0	94 1
						343	9							29
02	12852 X	2113	-0-	-10739	-0-	2113	1			Y	-0-	29	1	-0-
*03	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	668	1	10927	3	Y	1986	1901	0	85
						2185	9							

MOY A				WELL #:	10H	RRCID ->	294156	COMPL.	DATE 06/28/2023	TOTAL	DEPTH	13223	PERF.13231	- 18643
10	22940 X	14613	-0-	-8327	-0-	890	1	11654	3	Y	1881	1750	0	64 1
						2069	9						1 8	79
11	20700 X	14618	-0-	-6082	-0-	1032	1	11449	3	Y	1943	1921	0	64 1
						2137	9							37
*12	19375 X	11006	-0-	-8369	-0-	759	1	8512	3	Y	1577	1492	0	83 1
						1735	9							39
01	18321 X	11789	-0-	-6532	-0-	763	1	9344	3	Y	1529	1307	0	178 1
						1682	9							83
02	15036 X	12089	-0-	-2947	-0-	420	1	9731	3	Y	1762	1701	0	107 1
						1938	9							37
*03	15097 X	9366	-0-	-5731	-0-	465	1	7398	3	Y	1366	1316	0	24 1
						1503	9							63

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		4H		RRCID -> 294184		COMPL. DATE 06/17/2023		TOTAL DEPTH 13130		PERF.13100		- 18228				
MOY A		WELL #:																
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	18662 X	13131	-0-	-5531	-0-			789 1873 9	10469 3	Y	1703	1551 1 8	71 1	91				
11	17070 X	13052	-0-	-4018	-0-			913 1885 9	10254 3	Y	1714	1694 0	74 1	37				
*12	16492 X	9619	-0-	-6873	-0-			672 1478 9	7469 3	Y	1344	1271 0	76 1	34				
01	15779 X	4474	-0-	-11305	-0-			675 579 9	3220 3	Y	526	446 0	84 1	30				
02	13440 X	6011	-0-	-7429	-0-			420 1047 9	4544 3	Y	952	862 0	65 1	55				
*03	13485 X	8370	-0-	-5115	-0-			1047 465 1365 9	6540 3	Y	1241	1195 0	36 1	65				
P. FRISBIE A				WELL #:	7H	RRCID -> 294837		COMPL. DATE 08/05/2023		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13541		- 17552				
10	36673 X	26222	-0-	-10451	-0-			22305 3	3917 9	Y	3561	3402 0	47 1	149				
11	33450 X	24317	-0-	-9133	-0-			20749 3	3568 9	Y	3244	2964 0	281 1	148				
12	31434 X	23474	-0-	-7960	-0-			19777 3	3697 9	Y	3361	3172 0	298 1	39				
01	29357 X	17569	-0-	-11788	-0-			14727 3	2842 9	Y	2584	2297 0	176 1	150				
02	22372 X	13120	-0-	-9252	-0-			11262 3	1858 9	Y	1689	1517 0	258 1	64				
*03	24769 X	20472	-0-	-4297	-0-			17098 3	3374 9	Y	3067	2635 0	366 1	130				
LP BUTLER B				WELL #:	9H	RRCID -> 294861		COMPL. DATE 08/04/2023		TOTAL DEPTH 13403		PERF.13437		- 18456				
10	20956 X	16556	-0-	-4400	-0-			1486 2382 9	12688 3	Y	2165	2070 0	30 1	89				
11	19770 X	14680	-0-	-5090	-0-			1007 2057 9	11616 3	Y	1870	1709 0	165 1	85				
12	18507 X	13216	-0-	-5291	-0-			994 2039 9	10183 3	Y	1854	1752 0	166 1	21				
01	18321 X	12104	-0-	-6217	-0-			707 1865 9	9532 3	Y	1695	1519 0	105 1	92				
02	13020 X	10839	-0-	-2181	-0-			816 1564 9	8459 3	Y	1422	1281 0	180 1	53				
*03	14415 X	11460	-0-	-2955	-0-			1564 908 1826 9	8726 3	Y	1660	1419 0	221 1	73				
LP BUTLER B				WELL #:	10H	RRCID -> 294862		COMPL. DATE 08/03/2023		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13486		- 18991				
10	31062 X	23516	-0-	-7546	-0-			2081 3566 9	17869 3	Y	3242	3098 0	42 1	135				
11	29220 X	21177	-0-	-8043	-0-			1425 3230 9	16522 3	Y	2936	2686 0	253 1	132				
12	28117 X	20422	-0-	-7695	-0-			1406 3171 9	15845 3	Y	2883	2743 0	243 1	29				
01	25792 X	18334	-0-	-7458	-0-			1000 2885 9	14449 3	Y	2623	2364 0	153 1	135				
02	18284 X	16349	-0-	-1935	-0-			1155 2701 9	12493 3	Y	2455	2233 0	274 1	83				
*03	20243 X	18071	-0-	-2172	-0-			1285 3144 9	13642 3	Y	2858	2453 0	366 1	122				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
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	21824 X	18211	-0-	-3613	-0-	1580 3167	1 9	13464	3	Y	2879	2752	0	40 1	119
11	21120 X	16350	-0-	-4770	-0-	1061 3024	1 9	12265	3	Y	2749	2512	0	231 1	125
12	19933 X	14814	-0-	-5119	-0-	1046 2584	1 9	11184	3	Y	2349	2212	0	234 1	28
01	19437 X	12793	-0-	-6644	-0-	744 2303	1 9	9746	3	Y	2094	1874	0	133 1	115
02	13860 X	11894	-0-	-1966	-0-	811 2324	1 9	8759	3	Y	2113	1915	0	239 1	74
*03	15345 X	13109	-0-	-2236	-0-	956 2493	1 9	9660	3	Y	2266	1936	0	305 1	99
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911															
10	46841 X	13840	-0-	-33001	-0-	1113 2928	1 9	9799	3	Y	2662	2662	0		-0-
11	42510 X	23458	-0-	-19052	-0-	1468 4441	1 9	17549	3	Y	4037	4037	0		-0-
12	40176 X	21815	-0-	-18361	-0-	1448 3186	1 9	17181	3	Y	2896	2896	0		-0-
01	36332 X	21156	-0-	-15176	-0-	1030 3194	1 9	16932	3	Y	2904	2904	0		-0-
02	21336 X	20639	-0-	-697	-0-	1464 2941	1 9	16234	3	Y	2674	2674	0		-0-
*03	24242 X	21130	-0-	-3112	-0-	1323 2825	1 9	16982	3	Y	2568	2568	0		-0-
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326															
10	6262 X	5109	-0-	-1153	-0-	469 941	1 9	3699	3	Y	855	858	1	3 8	97
11	5640 X	3439	-0-	-2201	-0-	364 597	1 9	2478	3	Y	543	517	1		123
*12	5828 X	3815	-0-	-2013	-0-	336 747	1 9	2732	3	Y	679	689	1		113
01	5580 X	3997	-0-	-1583	-0-	386 746	1 9	2865	3	Y	678	675	1		116
02	4900 X	4032	-0-	-868	-0-	465 814	1 9	2753	3	Y	740	751	1		105
*03	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	295 810	1 9	2964	3	Y	736	706	1		135
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275															
10	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	787 1574	1 9	6405	3	Y	1431	1423	1	4 8	161
11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	791 1393	1 9	6052	3	Y	1266	1163	1		264
*12	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	729 1472	1 9	5793	3	Y	1338	1378	1		224
01	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	839 1494	1 9	6021	3	Y	1358	1348	1		234
02	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	837 1465	1 9	5159	3	Y	1332	1369	1		197
*03	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	553 1483	1 9	5641	3	Y	1348	1295	1		250

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354															
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	5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	405 1	2992 3	Y			741	750 1	2 8	89	
11	5160 X	4583	-0-	-577	-0-	815 9	3299 3	Y			746	679 1		156	
*12	5053 X	4440	-0-	-613	-0-	463 1	3160 3	Y			775	800 1		131	
01	4960 X	4490	-0-	-470	-0-	821 9	3163 3	Y			759	756 1		134	
02	4480 X	3864	-0-	-616	-0-	427 1	2574 3	Y			746	768 1		112	
*03	4743 X	3695	-0-	-1048	-0-	835 9	2514 3	Y			684	667 1		129	
						492 1									
						821 9									
						429 1									
						752 9									
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365															
10	20615 X	18898	-0-	-1717	-0-	1001 1	14386 3	Y			3192	3250 1		181	
11	19950 X	17609	-0-	-2341	-0-	3511 9	13530 3	Y			2978	2928 1		231	
*12	20212 X	17753	-0-	-2459	-0-	803 1	13611 3	Y			3011	2973 1		269	
01	19561 X	16796	-0-	-2765	-0-	3276 9	12820 3	Y			2878	2851 1		296	
02	14056 X	13915	-0-	-141	-0-	830 1	10534 3	Y			2325	2365 1		256	
*03	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	3166 9	13042 3	Y			3081	3134 1		203	
						810 1									
						823 1									
						2558 9									
						303 1									
						3389 9									
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413															
10	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	247 1	1881 3	Y			450	454 1		50	
11	2550 X	2471	-0-	-79	-0-	495 9	1776 3	Y			427	414 1		63	
*12	2635 X	2389	-0-	-246	-0-	225 1	1701 3	Y			424	388 1		99	
*01	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	470 9	2266 3	Y			464	494 1		69	
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	466 9	2538 3	Y			436	427 1		78	
*03	2635 X	2372	-0-	-263	-0-	209 1	1777 3	Y			403	368 1		113	
						510 9									
						181 1									
						480 9									
						152 1									
						443 9									
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921															
10	7781 X	7488	-0-	-293	-0-	634 1	5592 3	Y			1147	1175 1		129	
11	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	1262 9	5790 3	Y			1236	1173 1		192	
*12	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	630 1	5587 3	Y			1219	1129 1		282	
*01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	1360 9	6209 3	Y			1132	1238 1		176	
*02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	617 1	6319 3	Y			940	930 1		186	
*03	7192 X	6614	-0-	-578	-0-	1341 9	5271 3	Y			1010	908 1		288	
						582 1									
						1245 9									
						404 1									
						1034 9									
						232 1									
						1111 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138															
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	11129 X	9128	-0-	-2001	-0-	476	1	6560	3	Y	1902	2060	1		155
						2092	9								
11	10770 X	8710	-0-	-2060	-0-	389	1	6335	3	Y	1805	1624	1		336
						1986	9								
*12	9982 X	8613	-0-	-1369	-0-	401	1	6259	3	Y	1775	2033	1		78
						1953	9								
01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	392	1	6139	3	Y	1857	1716	1		219
						2043	9								
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	430	1	5376	3	Y	1626	1653	1		192
						1789	9								
*03	9114 X	8384	-0-	-730	-0-	266	1	6068	3	Y	1864	1688	1		368
						2050	9								

CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733															
10	6851 X	6347	-0-	-504	-0-	495	1	4416	3	Y	1305	1166	1		380
						1436	9								
11	6570 X	5947	-0-	-623	-0-	458	1	4227	3	Y	1147	1136	1		391
						1262	9								
*12	6634 X	5724	-0-	-910	-0-	448	1	4154	3	Y	1020	986	1		425
						1122	9								
*01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	423	1	4824	3	Y	1079	1299	1		205
						1187	9								
*02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	343	1	5392	3	Y	1016	929	1		292
						1118	9								
*03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	232	1	4263	3	Y	1130	925	1		497
						1243	9								

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016															
10	6789 X	5624	-0-	-1165	-0-	487	1	4180	3	Y	870	892	1		101
						957	9								
11	6120 X	5662	-0-	-458	-0-	475	1	4149	3	Y	944	897	1		148
						1038	9								
*12	6324 X	5682	-0-	-642	-0-	466	1	4151	3	Y	968	892	1		224
						1065	9								
*01	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	440	1	4721	3	Y	861	950	1		135
						947	9								
*02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	328	1	5122	3	Y	766	753	1		148
						843	9								
*03	5859 X	4678	-0-	-1181	-0-	208	1	3680	3	Y	718	665	1		201
						790	9								

E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430															
*10	20707 X	20707	-0-	-0-	-0-	1314	1	14588	3	Y	4368	4125	1	103 8	481
						4805	9								
*11	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	985	1	9266	3	Y	2419	2680	1	3 8	217
						2661	9								
*12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	960	1	7208	3	Y	1772	1792	1		197
						1949	9								
01	9920 X	8558	-0-	-1362	-0-	870	1	5982	3	Y	1551	1533	1		215
						1706	9								
02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	598	1	4413	3	Y	1433	1461	1		187
						1576	9								
*03	20584 X	6525	-0-	-14059	-0-	795	1	4154	3	Y	1433	1459	1		161
						1576	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
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	7440 X	6996	-0-	-444	-0-	478 1509	1 9	5009	3	Y	1372	1504	1	291
*11	7200 X	5367	-0-	-1833	-0-	453 936	1 9	3978	3	Y	851	930	1	212
*12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	441 1603	1 9	5443	3	Y	1457	1365	1	304
01	7223 X	2040	-0-	-5183	-0-	399 370	1 9	1271	3	Y	336	592	1	48
02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	22 163	1 9	158	3	Y	148			196
*03	7254 X	746	-0-	-6508	-0-	496	1	250	9	Y	227	187	1	236
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
10	86831 X	49786	-0-	-37045	-0-	465 7478	1 9	41843	3	Y	6798	6398	0	393
11	70590 X	45862	-0-	-24728	-0-	2570 6375	1 9	36917	3	Y	5795	5211	0	269
*12	59241 X	39788	-0-	-19453	-0-	465 6247	1 9	33076	3	Y	5679	5511	0	72
01	59241 X	36180	-0-	-23061	-0-	465 5485	1 9	30230	3	Y	4986	4810	0	47
02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	420 4568	1 9	25727	3	Y	4153	3709	0	81
*03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	465 4946	1 9	26096	3	Y	4496	4121	0	96
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184														
10	85219 X	45638	-0-	-39581	-0-	465 6857	1 9	38316	3	Y	6234	5854	0	374
11	70770 X	41748	-0-	-29022	-0-	2350 5815	1 9	33583	3	Y	5286	4742	0	251
*12	67704 X	36647	-0-	-31057	-0-	465 5805	1 9	30377	3	Y	5277	5122	0	67
01	60915 X	33239	-0-	-27676	-0-	465 5064	1 9	27710	3	Y	4604	4439	0	44
02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	420 4323	1 9	23787	3	Y	3930	3507	0	77
*03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	465 4558	1 9	24088	3	Y	4144	3798	0	89
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13180 - 18463														
10	50344 X	37353	-0-	-12991	-0-	5611 4814	1 9	26928	3	Y	4376	4122	0	250
11	43020 X	33615	-0-	-9405	-0-	5255 4176	1 9	24184	3	Y	3796	3412	0	177
*12	42191 X	27930	-0-	-14261	-0-	3601 3906	1 9	20423	3	Y	3551	3448	0	44
01	42191 X	25408	-0-	-16783	-0-	3699 3376	1 9	18333	3	Y	3069	2958	0	30
02	29092 X	21710	-0-	-7382	-0-	2858 2954	1 9	15898	3	Y	2685	2378	0	56
*03	32209 X	19632	-0-	-12577	-0-	1016 3003	1 9	15613	3	Y	2730	2498	0	59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13160 - 16189															
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	33449 X	20993	-0-	-12456	-0-	465 1	17376 3	Y			2865	2688 0	73 1		174
11	30900 X	19162	-0-	-11738	-0-	3152 9	15905 3	Y			2552	2286 0	317 1		123
*12	31372 X	16800	-0-	-14572	-0-	450 1	13674 3	Y			2419	2350 0	162 1		29
01	28737 X	14795	-0-	-13942	-0-	2807 9	12069 3	Y			2055	1981 0	83 1		20
02	18088 X	12591	-0-	-5497	-0-	465 1	10223 3	Y			1771	1553 0	198 1		40
*03	20026 X	12923	-0-	-7103	-0-	2661 9	10431 3	Y			1843	1688 0	155 1		40
						420 1									
						2261 9									
						1948 9									
						465 1									
						2027 9									
CKODRE A WELL #: 10H RRCID -> 296436 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12877 - 18965															
*10	6293 X	5068	-0-	-1225	-0-	561 1	3183 3	Y			1204	1198 1	1 8		145
*11	6210 X	5160	-0-	-1050	-0-	1324 9	3215 3	Y			1156	1092 1			209
*12	6417 X	5147	-0-	-1270	-0-	673 1	3276 3	Y			1157	1176 1	1 8		189
01	6417 X	5085	-0-	-1332	-0-	1272 9	3055 3	Y			1211	1243 1			157
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	598 1	2775 3	Y			995	1015 1			137
*03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	1273 9	3522 3	Y			1207	1170 1			174
						698 1									
						1332 9									
						644 1									
						1095 9									
						510 1									
						1328 9									
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384															
*10	19218 X	19218	-0-	-0-	-0-	1874 1	12496 3	Y			4407	4225 1	2 8		456
*11	14310 X	10919	-0-	-3391	-0-	4848 9	7104 3	Y			2264	2323 1	1 8		396
*12	13423 X	9059	-0-	-4364	-0-	1325 1	5516 3	Y			2152	2206 1	1 8		341
01	19220 X	7139	-0-	-12081	-0-	2490 9	4082 3	Y			1529	1644 1			226
02	17360 X	5507	-0-	-11853	-0-	1176 1	3372 3	Y			1210	1248 1			188
*03	19220 X	6527	-0-	-12693	-0-	2367 9	3728 3	Y			1622	1575 1			235
						1375 1									
						1682 9									
						804 1									
						1331 9									
						1015 1									
						1784 9									
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
10	11625 X	10993	-0-	-632	-0-	879 1	7391 3	Y			2475	2449 1			191
11	11250 X	10301	-0-	-949	-0-	2723 9	6840 3	Y			2434	2297 1			328
*12	11315 X	5495	-0-	-5820	-0-	784 1	3138 3	Y			1300	1433 1			195
01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	2677 9					-0-	60 1			135
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	927 1	11248 3	Y			4994	4885 1			244
*03	14652 X	14652	-0-	-0-	-0-	5493 9	2896 9	Y			2633	2446 1			431
						11756 3									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
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	48794 X	39721	-0-	-9073	-0-	1981 7512	1 9	30228	3	Y	6829	6705 21	0 8	100
11	46050 X	36342	-0-	-9708	-0-	1996 6498	1 9	27848	3	Y	5907	5754 6	0 8	135
*12	43710 X	35202	-0-	-8508	-0-	2045 5804	1 9	27353	3	Y	5276	4884 4	0 8	153
01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786 14	1 9	119	3	Y	13	13	0	48
02	32816 X	201	-0-	-32615	-0-	11 55	1 9	135	3	Y	50	30	0	8
*03	36332 X	83	-0-	-36249	-0-	83	3		Y	-0-		8	1	-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
10	18414 X	15044	-0-	-3370	-0-	749 3157	1 9	11138	3	Y	2870	2817 8	0 8	44
11	17820 X	13822	-0-	-3998	-0-	756 2779	1 9	10287	3	Y	2526	2447 2	0 8	71
*12	18414 X	13592	-0-	-4822	-0-	775 2578	1 9	10239	3	Y	2344	2165 1	0 8	70
01	15810 X	1964	-0-	-13846	-0-	677 245	1 9	1042	3	Y	223	213	0	31
02	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	1184 5588	1 9	14935	3	Y	5080	4487	0	231
*03	25386 X	25386	-0-	-0-	-0-	18992	3	6394	9	Y	5813	5581	0	219
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544														
10	16430 X	16027	-0-	-403	-0-	776 3614	1 9	11637	3	Y	3285	3220 8	0 8	55
11	15900 X	15111	-0-	-789	-0-	804 3258	1 9	11049	3	Y	2962	2886 2	0 8	68
*12	16430 X	15022	-0-	-1408	-0-	824 3098	1 9	11100	3	Y	2816	2573 2	0 8	95
01	16368 X	7652	-0-	-8716	-0-	719 1733	1 9	5200	3	Y	1575	1485	0	120
02	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1103 4291	1 9	13180	3	Y	3901	3570	0	129
*03	13795 X	13592	-0-	-203	-0-	505 3431	1 9	9656	3	Y	3119	2922	0	186
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813														
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	522 704	1 9	1438	3	Y	640	675	1	98
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	237 437	1 9	316	3	Y	397	436	1	59
*12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	315	1	281	9	Y	255	280	1	34
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	364	1	263	9	Y	239	247	1	26
02	3808 X	1129	-0-	-2679	-0-	291 406	1 9	432	3	Y	369	357	1	38
*03	2666 X	2220	-0-	-446	-0-	214 703	1 9	1303	3	Y	639	597	1	80

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816															
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	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	673	1	2144	3	Y	852	750	1		212
						937	9								
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	644	1	2345	3	Y	945	943	1		214
						1040	9								
*12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	856	1	1863	3	Y	912	1022	1		104
						1003	9								
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	988	1	1359	3	Y	895	783	1		216
						985	9								
02	3696 X	2519	-0-	-1177	-0-	514	1	1015	3	Y	900	934	1		182
						990	9								
*03	4154 X	2019	-0-	-2135	-0-	683	1	640	3	Y	633	565	1		250
						696	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-
SEIFERT B WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
10	14942 X	13362	-0-	-1580	-0-	612	1	9156	3	Y	3267	3197	0	51	61
						3594	9					7	8		
11	14040 X	13069	-0-	-971	-0-	626	1	8696	3	Y	3406	3311	0	68	86
						3747	9					2	8		
*12	14508 X	13579	-0-	-929	-0-	643	1	8739	3	Y	3815	3450	0	306	144
						4197	9					1	8		
01	13361 X	12775	-0-	-586	-0-	561	1	8831	3	Y	3075	2952	0	99	168
						3383	9								
02	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	569	1	6878	3	Y	3187	2943	0	317	95
						3506	9								
*03	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	389	1	8414	3	Y	2519	2402	0	101	111
						2771	9								
SEIFERT B WELL #: 14H RRCID -> 296597 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13418 - 22359															
10	19282 X	16499	-0-	-2783	-0-	789	1	11917	3	Y	3448	3368	0	56	69
						3793	9					9	8		
11	18600 X	15630	-0-	-2970	-0-	828	1	11407	3	Y	3086	2999	0	76	78
						3395	9					2	8		
*12	19034 X	15710	-0-	-3324	-0-	848	1	11707	3	Y	2868	2658	0	204	82
						3155	9					2	8		
01	17825 X	12848	-0-	-4977	-0-	741	1	9943	3	Y	1967	1863	0	57	129
						2164	9								
02	14980 X	11828	-0-	-3152	-0-	738	1	8660	3	Y	2209	2057	0	222	59
						2430	9								
*03	16492 X	5143	-0-	-11349	-0-	698	1	3068	3	Y	1252	1158	0	64	89
						1377	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589																
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	69285 X	35376	-0-	-33909	-0-	1153 1	29474 3	4749 9		Y	4317	3956 0	312 1			152
11	58860 X	28248	-0-	-30612	-0-	1016 1	23328 3	3904 9		Y	3549	3271 0	308 1			122
12	43927 X	25627	-0-	-18300	-0-	1037 1	19859 3	4731 9		Y	4301	4121 0	258 1			44
01	41943 X	19102	-0-	-22841	-0-	630 1	15884 3	2588 9		Y	2353	2076 0	235 1			86
02	36204 X	16378	-0-	-19826	-0-	92 1	13455 3	2831 9		Y	2574	2302 0	260 1			98
*03	35371 X	16532	-0-	-18839	-0-	144 1	13878 3	2510 9		Y	2282	2145 0	191 1			44
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736																
10	66464 X	58133	-0-	-8331	-0-	1784 1	47140 3	9209 9		Y	8372	7530 0	488 1			354
11	64320 X	51884	-0-	-12436	-0-	1837 1	42635 3	7412 9		Y	6738	6220 0	644 1			228
12	66464 X	54854	-0-	-11610	-0-	1874 1	44050 3	8930 9		Y	8118	7695 0	564 1			87
01	66464 X	42776	-0-	-23688	-0-	1139 1	35455 3	6182 9		Y	5620	5096 0	449 1			162
02	52500 X	33922	-0-	-18578	-0-	196 1	28563 3	5163 9		Y	4694	4201 0	478 1			177
*03	58125 X	35014	-0-	-23111	-0-	260 1	29791 3	4963 9		Y	4512	4224 0	373 1			92
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240																
10	69285 X	45864	-0-	-23421	-0-	1289 1	35519 3	9056 9		Y	8233	8173 0	35 1			25
11	67050 X	48867	-0-	-18183	-0-	1695 1	39571 3	7601 9		Y	6910	6449 0	283 1			203
12	69285 X	49605	-0-	-19680	-0-	1729 1	40896 3	6980 9		Y	6345	6294 0	187 1			67
01	69285 X	37134	-0-	-32151	-0-	1051 1	31353 3	4730 9		Y	4300	3903 0	341 1			123
02	52948 X	28310	-0-	-24638	-0-	172 1	24190 3	3948 9		Y	3589	3199 0	373 1			140
*03	50499 X	29247	-0-	-21252	-0-	240 1	25327 3	3680 9		Y	3345	3134 0	284 1			67
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416																
10	69285 X	52172	-0-	-17113	-0-	1490 1	42369 3	8313 9		Y	7557	7557 0				-0-
11	67050 X	45771	-0-	-21279	-0-	1511 1	37485 3	6775 9		Y	6159	6157 0	1 1			1
12	69285 X	51566	-0-	-17719	-0-	1541 1	41962 3	8063 9		Y	7330	6949 0	270 1			112
01	68138 X	46070	-0-	-22068	-0-	937 1	39873 3	5260 9		Y	4782	4324 0	428 1			142
02	46928 X	36652	-0-	-10276	-0-	226 1	32676 3	3750 9		Y	3409	3025 0	388 1			138
*03	51956 X	35921	-0-	-16035	-0-	214 1	31843 3	3864 9		Y	3513	3290 0	290 1			71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																	
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	66464 X	30670	-0-	-35794	-0-		982	1	25427	3	Y	3874	3543	0	284	1	139
11	63870 X	25082	-0-	-38788	-0-		4261	9									
12	46500 X	23405	-0-	-23095	-0-		909	1	20792	3	Y	3074	2812	0	286	1	115
01	43400 X	18244	-0-	-25156	-0-		3381	9									
02	29204 X	14317	-0-	-14887	-0-		927	1	18523	3	Y	3595	3442	0	230	1	38
*03	30659 X	14789	-0-	-15870	-0-		3955	9									
							563	1	14802	3	Y	2617	2345	0	226	1	84
							2879	9									
							82	1	12033	3	Y	2002	1804	0	211	1	71
							2202	9									
							129	1	12305	3	Y	2141	2003	0	165	1	44
							2355	9									
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 13290 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	131310	-0-	131310	131310		97715	3	33595	9	Y	30541	29997	0	452	1	92
*03	SHUT IN	295716	-0-	295716	427026		217922	3	77794	9	Y	70722	70543	0	115	1	156
H. MUELLER 18A WELL #: 9H RRCID -> 297598 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13309 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	119832	-0-	119832	119832		90084	3	29748	9	Y	27044	26520	0	436	1	88
*03	SHUT IN	267415	-0-	267415	387247		200664	3	66751	9	Y	60683	60517	0	110	1	144
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369																	
10	SHUT IN	87334	-0-	87334	87334		465	1	67479	3	Y	17627	17627	0			-0-
11	SHUT IN	262971	-0-	262971	350305		19390	9									-0-
12	559120 X	208815	-0-	-350305	-0-		269	1	211791	3	Y	46283	46283	0			-0-
01	189782 X	125358	-0-	-64424	-0-		50911	9									-0-
02	171416 X	101691	-0-	-69725	-0-		269	1	170417	3	Y	34663	34663	0			-0-
*03	213342 X	115030	-0-	-98312	-0-		38129	9									-0-
							622	1	104486	3	Y	18409	18409	0			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910																
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	125829 X	54891	-0-	-70938	-0-	1994 11908	1 9	40989	3	Y	10825	9873	0	758	1	222
*11	107340 X	45855	-0-	-61485	-0-	1761 10126	1 9	33968	3	Y	9205	8536	0	650	1	222
*12	82212 X	38795	-0-	-43417	-0-	1705 8307	1 9	28783	3	Y	7552	6810	0	879	1	77
*01	69378 X	31797	-0-	-37581	-0-	1746 8307	1 9	23274	3	Y	6161	5785	0	348	1	105
*02	56504 X	28728	-0-	-27776	-0-	1272 6777	1 9	21217	3	Y	5672	5275	0	343	1	159
*03	54901 X	25386	-0-	-29515	-0-	1272 6239	1 9	18219	3	Y	4970	4337	0	706	1	86
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893																
10	SHUT IN	306145	-0-	306145	489475	599 71066	1 9	234480	3	Y	64605	64402	0	117	1	79
11	SHUT IN	229235	-0-	229235	718710	488 50128	1 9	178619	3	Y	45571	45571	0			79
*12	915770 X	197060	-0-	-718710	-0-	419 44224	1 9	152417	3	Y	40204	40204	0	79	1	-0-
01	167555 X	132932	-0-	-34623	-0-	407 28420	1 9	104105	3	Y	25836	25107	0	673	1	56
02	151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	1457 24871	1 9	94480	3	Y	22610	22197	0	421	1	48
*03	167555 X	98429	-0-	-69126	-0-	562 20708	1 9	77159	3	Y	18825	18732	0	116	1	25
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394																
10	SHUT IN	270136	-0-	270136	421817	550 57563	1 9	212023	3	Y	52330	52092	0	138	1	93
11	SHUT IN	213519	-0-	213519	635336	460 44803	1 9	168256	3	Y	40730	40730	0			93
*12	814170 X	178834	-0-	-635336	-0-	395 37564	1 9	140875	3	Y	34149	33635	0	415	1	192
01	164114 X	126808	-0-	-37306	-0-	383 26327	1 9	100098	3	Y	23934	23001	0	1054	1	71
02	148232 X	111141	-0-	-37091	-0-	1358 21971	1 9	87812	3	Y	19974	19573	0	426	1	46
*03	167555 X	98951	-0-	-68604	-0-	530 20346	1 9	78075	3	Y	18496	18410	0	109	1	23
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260																
10	SHUT IN	89625	-0-	89625	89625	465 20276	1 9	68884	3	Y	18433	18330	0	69	1	34
11	SHUT IN	267013	-0-	267013	356638	266 52755	1 9	213992	3	Y	47959	47944	0	27	1	22
12	577803 X	221165	-0-	-356638	-0-	267 42456	1 9	178442	3	Y	38596	38593	0			25
01	204538 X	146486	-0-	-58052	-0-	616 24420	1 9	121450	3	Y	22200	22194	0	26	1	5
02	184744 X	108624	-0-	-76120	-0-	14 18453	1 9	90157	3	Y	16775	16469	0	203	1	108
*03	213342 X	101352	-0-	-111990	-0-	23 15322	1 9	86007	3	Y	13929	13884	0	45	1	108

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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-			
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297885 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13020 - 25161																			
10	SHUT IN	261293	-0-	261293	261293	277	1	196809	3	Y	58370	57944	0	252	1	70			
						64207	9					104	8						
11	SHUT IN	454093	-0-	454093	715386	360	1	342366	3	Y	101243	101194	0	70	1	-0-			
						111367	9					49	8						
*12	1117190 X	401804	-0-	-715386	-0-	309	1	303704	3	Y	88901	88869	0	32	8	-0-			
						97791	9												
01	343015 X	283921	-0-	-59094	-0-	575	1	215833	3	Y	61375	61375	0			-0-			
						67513	9												
02	309820 X	260791	-0-	-49029	-0-	1909	1	198799	3	Y	54621	53861	0	454	1	306			
						60083	9												
*03	343015 X	191818	-0-	-151197	-0-	2504	1	142696	3	Y	42380	41801	0	852	1	33			
						46618	9												
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297886 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A																			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	10682	10/27/2024													
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 13383 PERF.12905 - 24674																			
10	SHUT IN	160206	-0-	160206	160206	171	1	122043	3	Y	34538	34369	0	82	1	22			
						37992	9					65	8						
11	SHUT IN	262099	-0-	262099	422305	209	1	194781	3	Y	61008	60980	0	22	1	-0-			
						67109	9					28	8						
*12	659531 X	237226	-0-	-422305	-0-	180	1	178140	3	Y	53551	53359	0	112	1	61			
						58906	9					19	8						
01	182249 X	164296	-0-	-17953	-0-	333	1	126242	3	Y	34292	34292	0	61	1	-0-			
						37721	9												
02	164612 X	121142	-0-	-43470	-0-	929	1	93631	3	Y	24165	23337	0	495	1	333			
						26582	9												
*03	182249 X	89568	-0-	-92681	-0-	1453	1	65986	3	Y	20117	20066	0	381	1	3			
						22129	9												
ELDER B WELL #: 14H RRCID ->																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480															
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	SHUT IN	58265	-0-	58265	58265	465 13641 9	1	44159	3	Y	12401	12315	0	58 1	28
11	SHUT IN	192637	-0-	192637	250902	186 41180 9	1	151271	3	Y	37436	37423	0	23 1	18
12	402426 X	151524	-0-	-250902	-0-	186 33151 9	1	118187	3	Y	30137	30134	0		21
01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	430 19056 9	1	80290	3	Y	17324	17319	0	22 1	4
02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	7 11028 9	1	45508	3	Y	10025	9940	0	59 1	30
*03	135098 X	64494	-0-	-70604	-0-	16 11818 9	1	52660	3	Y	10744	10656	0	12 1	106
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499															
10	SHUT IN	57384	-0-	57384	57384	465 13218 9	1	43701	3	Y	12016	11828	0	126 1	62
11	SHUT IN	179752	-0-	179752	237136	269 38141 9	1	141342	3	Y	34674	34645	0	51 1	40
12	378146 X	141010	-0-	-237136	-0-	170 110331 9	1	3	Y	27735	27729	0		46	
01	135098 X	90395	-0-	-44703	-0-	622 30509 9	1	72418	3	Y	15777	15766	0	47 1	10
02	122024 X	43426	-0-	-78598	-0-	13 17355 9	1	34799	3	Y	7831	7740	0	69 1	32
*03	135098 X	60145	-0-	-74953	-0-	8614 11256 9	1	48865	3	Y	10233	10162	0	13 1	90
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641															
10	SHUT IN	56737	-0-	56737	56737	465 13969 9	1	42303	3	Y	12699	12504	0	131 1	64
11	SHUT IN	201159	-0-	201159	257896	194 45367 9	1	155598	3	Y	41243	41214	0	52 1	41
12	416053 X	158157	-0-	-257896	-0-	194 35229 9	1	122734	3	Y	32026	32020	0		47
01	131843 X	110468	-0-	-21375	-0-	449 21253 9	1	88766	3	Y	19321	19301	0	50 1	17
02	119084 X	67805	-0-	-51279	-0-	8 13303 9	1	54494	3	Y	12094	12048	0	47 1	16
*03	131843 X	79820	-0-	-52023	-0-	17 14245 9	1	65558	3	Y	12950	12917	0	7 1	42
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371															
10	384809 X	384809	-0-	-0-	-0-	751 57406 9	1	326652	3	Y	52187	52078	0	111 1	162
11	314932 X	314932	-0-	-0-	-0-	380 40030 9	1	274522	3	Y	36391	36299	0		254
*12	247881 X	247881	-0-	-0-	-0-	366 30785 9	1	216730	3	Y	27986	27932	0	15 8	293
01	193522 X	193522	-0-	-0-	-0-	319 22185 9	1	171018	3	Y	20168	20141	0	163 1	157
02	155652 X	132946	-0-	-22706	-0-	305 14766 9	1	117875	3	Y	13424	12631	0	838 1	112
*03	172329 X	136629	-0-	-35700	-0-	432 15359 9	1	120838	3	Y	13963	13773	0	261 1	41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 13308 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	158032	-0-	-0-	158032	158032	158032	118120	3	39912	9	Y	Y	36284	35548	0	612	1		124
*03	SHUT IN	304871	-0-	-0-	304871	462903	462903	227147	3	77724	9	Y	Y	70658	70475	0	148	1		159
KRAUSE B-STRENNK A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298099 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12700 - 24234																				
10	SHUT IN	286125	-0-	-0-	286125	457308	457308	579	1	221450	3	Y	Y	58269	58044	0	130	1		88
								64096	9							7	8			
11	SHUT IN	196715	-0-	-0-	196715	654023	654023	418	1	151912	3	Y	Y	40350	40350	0				88
								44385	9											
*12	845418 X	191395	-0-	-0-	-654023	-0-	-0-	358	1	149670	3	Y	Y	37606	37606	0	88	1		-0-
								41367	9											
01	145142 X	133861	-0-	-0-	-11281	-0-	-0-	348	1	107178	3	Y	Y	23941	23941	0				-0-
								26335	9											
02	135134 X	135134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	1	106273	3	Y	Y	24717	24415	0	267	1		35
								27189	9											
*03	145142 X	125228	-0-	-0-	-19914	-0-	-0-	481	1	99045	3	Y	Y	23365	22395	0	743	1		262
								25702	9											
LP BUTLER B WELL #: 14H RRCID -> 298128 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13385 - 18459																				
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-
FISHER B-FISHER C SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298137 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13205 - 23298																				
10	364108 X	364108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	695	1	308350	3	Y	Y	50057	50053	0	28	1		15
								55063	9							4	8			
11	273448 X	273448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	1	238101	3	Y	Y	31814	31814	0				15
								34995	9											
*12	198655 X	198655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	174259	3	Y	Y	21891	21879	0	12	8		15
								24080	9											
01	185132 X	165253	-0-	-0-	-19879	-0-	-0-	275	1	146029	3	Y	Y	17226	17226	0	8	1		7
								18949	9											
02	167216 X	113773	-0-	-0-	-53443	-0-	-0-	266	1	101065	3	Y	Y	11311	10807	0	440	1		71
								12442	9											
*03	185132 X	123491	-0-	-0-	-61641	-0-	-0-	373	1	107199	3	Y	Y	14472	14369	0	152	1		22
								15919	9											
WARREN A WELL #: 12H RRCID -> 298149 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13181 - 15611																				
10	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	1	21915	3	Y	Y	6076	5996	1				406
								6684	9											
11	27330 X	26153	-0-	-0-	-1177	-0-	-0-	1629	1	18684	3	Y	Y	5309	4877	1				838
								5840	9											
*12	28241 X	23965	-0-	-0-	-4276	-0-	-0-	1396	1	17329	3	Y	Y	4764	4928	1	1	8		673
								5240	9											
01	28241 X	20090	-0-	-0-	-8151	-0-	-0-	15400	3	4690	9	Y	Y	4264	4	0	4162	1		771
02	25508 X	16295	-0-	-0-	-9213	-0-	-0-	12190	3	4105	9	Y	Y	3732	3962	1				541
*03	28241 X	15321	-0-	-0-	-12920	-0-	-0-	49	1	11410	3	Y	Y	3511	3779	1				273
								3862	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP BUTLER B WELL #: 13H RRCID -> 298150 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13440 - 19160														
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	SHUT IN	125675	-0-	125675	125675	97244	3	28431	9	Y	25846	25810	0	2
11	SHUT IN	354293	-0-	354293	479968	279295	3	74998	9	Y	68180	68070	0	70
*12	707131 X	227163	-0-	-479968	-0-	185565	3	41598	9	Y	37816	37590	0	99
01	235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	88
02	213136 X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0	121
*03	235972 X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	145
LP BUTLER B WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
10	SHUT IN	104438	-0-	104438	104438	350	1	79315	3	Y	22521	22284	0	208
11	SHUT IN	222843	-0-	222843	327281	24773	9	173760	3	Y	44243	44112	0	84
*12	430883 X	103602	-0-	-327281	-0-	416	1	83047	3	Y	18048	17764	0	124
01	99789 X	66779	-0-	-33010	-0-	48667	9	54966	3	Y	10564	10497	0	33
02	90132 X	52558	-0-	-37574	-0-	702	1	42764	3	Y	8745	8724	0	54
*03	230268 X	40167	-0-	-190101	-0-	19853	9	33662	3	Y	4363	3975	0	97
LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993														
10	SHUT IN	102881	-0-	102881	102881	338	1	77090	3	Y	23139	22906	0	205
11	SHUT IN	199329	-0-	199329	302210	25453	9	153045	3	Y	41748	41632	0	74
*12	399782 X	97572	-0-	-302210	-0-	361	1	76720	3	Y	18404	18179	0	99
01	87544 X	67952	-0-	-19592	-0-	45923	9	54744	3	Y	11855	11788	0	33
02	79072 X	45139	-0-	-33933	-0-	608	1	35913	3	Y	8255	8241	0	47
*03	205964 X	38214	-0-	-167750	-0-	20244	9	32011	3	Y	4294	3895	0	99
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
10	1144654 X	399301	-0-	-745353	-0-	760	1	334193	3	Y	58498	58494	0	25
11	313755 X	313755	-0-	-0-	-0-	64348	9	268457	3	Y	40830	40830	0	25
*12	242447 X	242447	-0-	-0-	-0-	385	1	209210	3	Y	29890	29875	0	25
01	201849 X	201849	-0-	-0-	-0-	44913	9	176020	3	Y	23197	23197	0	11
02	173712 X	157441	-0-	-16271	-0-	358	1	141412	3	Y	14238	13552	0	97
*03	192324 X	128926	-0-	-63398	-0-	32879	9	111067	3	Y	15851	14855	0	215
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	N	NO RPT	N	NO RPT				-0-
*02	DELO PR	381619	-0-	381619	381619	334726	3	46893	9	Y	42630	42592	0	26
*03	679491 X	297872	-0-	-381619	-0-	262596	3	35276	9	Y	32069	32064	0	31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 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	* 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	18619	-0-	18619	18619	12554	3	6065 9	Y	5514	5364 0	92 1	58
*03	SHUT IN	177656	-0-	177656	196275	118566	3	59090 9	Y	53718	53595 0	90 1	91
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 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	31094	-0-	31094	31094	136	1	24269 3	Y	6081	6001 0	49 1	31
						6689	9						
*03	SHUT IN	345867	-0-	345867	376961	268181	3	77686 9	Y	70624	70559 0	48 1	48
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 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	21909	-0-	21909	21909	16182	3	5727 9	Y	5206	5154 0	32 1	20
*03	SHUT IN	202697	-0-	202697	224606	148042	3	54655 9	Y	49686	49642 0	32 1	32
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 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	26347	-0-	26347	26347	18707	3	7640 9	Y	6945	6842 0	63 1	40
*03	SHUT IN	306210	-0-	306210	332557	217043	3	89167 9	Y	81061	80940 0	72 1	89
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 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	30662	-0-	30662	30662	24507	3	6155 9	Y	5595	5483 0	69 1	43
*03	SHUT IN	321339	-0-	321339	352001	255733	3	65606 9	Y	59642	59550 0	67 1	68
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 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	36786	-0-	36786	36786	28537	3	8249 9	Y	7499	7416 0	51 1	32
*03	SHUT IN	362759	-0-	362759	399545	277607	3	85152 9	Y	77411	77342 0	50 1	51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329																		
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	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-						Y	NO RPT						-0-
*02	DELQ PR	289960	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	Y	68704	68589	0	44	1		71
*03	630266 X	340306	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	Y	73546	73535	0				82
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212																		
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-						Y	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	270350	-0-	270350	270350	208242	3	62108	9	Y	Y	56462	56462	0				-0-
*03	586629 X	316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	Y	61113	61113	0				-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228																		
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-						Y	NO RPT						-0-
*02	DELQ PR	292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	Y	61204	61052	0	58	1		94
*03	633952 X	341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	Y	65952	65938	0				108
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 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	36718	-0-	36718	36718	29168	3	7550	9	Y	Y	6864	6833	0	19	1		12
*03	SHUT IN	381465	-0-	381465	418183	304470	3	76995	9	Y	Y	69995	69969	0	19	1		19
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404																		
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-						Y	NO RPT						-0-
*02	DELQ PR	362477	-0-	362477	362477	1408	1	315030	3	Y	Y	41854	41653	0	77	1		124
						46039	9											
*03	646972 X	284495	-0-	-362477	-0-	250301	3	34194	9	Y	Y	31085	31066	0				143
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944																		
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-						Y	NO RPT						-0-
02	DELQ PR	402180	-0-	402180	402180	347267	3	54913	9	Y	Y	49921	49921	0				-0-
*03	833879 X	431699	-0-	-402180	-0-	379112	3	52587	9	Y	Y	47806	47806	0				-0-
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A																		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A-BYERLY A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 13748 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-
POKLUDA A-BYERLY A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13736 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAYES A-CIACCIO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 13417 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-
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12850 - 17477														
10	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-			-0-
11	40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-			-0-
*12	46584 X	46584	-0-	-0-	-0-	1013	1	36088	3	Y	8621	8260	0	150
						9483	9							
*01	0 W	25132	-0-	25132	25132	1246	1	18009	3	Y	5343	4901	0	228
						5877	9							
*02	0 W	23521	-0-	23521	48653	1501	1	16215	3	Y	5277	4266	0	265
						5805	9							
*03	0 W	27237	-0-	27237	75890	1442	1	19841	3	Y	5413	5250	0	142
						5954	9							
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949														
10	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					N	-0-			-0-
11	30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 W	39494	-0-	39494	39494	1134	1	28668	3	Y	8811	8478	0	138
						9692	9							
*01	0 W	28227	-0-	28227	67721	1395	1	19961	3	Y	6246	5762	0	249
						6871	9							
*02	0 W	26331	-0-	26331	94052	1678	1	18115	3	Y	5944	4493	0	380
						6538	9							
*03	0 W	35568	-0-	35568	129620	1616	1	25959	3	Y	7266	7055	0	184
						7993	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378															
SCHENDEL A				WELL #:	7H	RRCID	->	298658	COMPL.	DATE	09/01/2024	TOTAL	DEPTH	13305	PERF.	13115	-	17792	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	46019	-0-		46019		46019	465	1	34937	3	Y	9652	9447	0	307	1	112
01	0	W	40961	-0-		40961		86980	10617	9									
02	0	W	32127	-0-		32127		119107	465	1	31544	3	Y	8138	7841	0	217	1	192
*03	0	W	33229	-0-		33229		152336	8952	9									
									420	1	24744	3	Y	6330	5689	0	505	1	328
									6963	9									
									465	1	25745	3	Y	6381	6260	0	373	1	76
									7019	9									
POKLUDA A-BYERLY A SA 6				WELL #:	6H	RRCID	->	298709	COMPL.	DATE	11/05/2024	TOTAL	DEPTH	13775	PERF.	N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H				WELL #:	1H	RRCID	->	298753	COMPL.	DATE	09/01/2024	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.	13295	-	18469	
*09	0	W	79121	-0-		79121		-0-	450	1	58830	3	N	18037	17860	0	157	1	18
*10	0	W	70037	-0-		70037		-0-	19841	9					2	8			
*11	0	W	59069	-0-		59069		-0-	465	1	50484	3	N	17353	16878	0	376	1	117
*12	0	W	52633	-0-		52633		52633	19088	9									
*01	0	W	48445	-0-		48445		101078	450	1	43088	3	N	14119	13616	0	343	1	277
*02	0	W	39151	-0-		39151		140229	15531	9									
*03	0	W	40187	-0-		40187		180416	465	1	39030	3	Y	11944	11756	0	361	1	102
									13138	9					2	8			
									465	1	36110	3	Y	10791	10378	0	247	1	268
									11870	9									
									420	1	28677	3	Y	9140	8158	0	747	1	503
									10054	9									
									465	1	29853	3	Y	8972	8821	0	559	1	95
									9869	9									
WARREN B				WELL #:	5H	RRCID	->	298828	COMPL.	DATE	09/01/2024	TOTAL	DEPTH	12828	PERF.	12750	-	14860	
*09	0	W	14507	-0-		1													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 17592														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*09	0 W		24092 -0-	24092	-0-	450 1 6272 9	17370 3	N	5702	5654 0				272
*10	0 W		23921 -0-	23921	-0-	1551 1 5579 9	16791 3	N	5072	5025 0 1 8	107 1			211
*11	0 W		23845 -0-	23845	23845	1291 1 5562 9	16992 3	Y	5056	4767 0				289
*12	0 W		21504 -0-	21504	45349	2194 1 4366 9	14944 3	Y	3969	3875 0 1 8	322 1			60
*01	0 W		3973 -0-	3973	49322	878 1 696 9	2399 3	Y	633	590 0				103
*02	0 W		194 -0-	194	49516	109 1 80 9	5 3	Y	73	50 0	104 1			22
*03	0 W		2819 -0-	2819	52335	2805 1 13 9	1 3	Y	12	5 0	26 1			3
SCHENDEL B WELL #: 13H RRCID -> 298847 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13375 - 19785														
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	38192	-0-	38192	38192	465 1 8625 9	29102 3	N	7841	7840 0	1 8			-0-
01	0 W	37109	-0-	37109	75301	1913 1 8757 9	26439 3	N	7961	7961 0				-0-
02	0 W	28783	-0-	28783	104084	1545 1 5996 9	21242 3	N	5451	5451 0				-0-
*03	0 W	32368	-0-	32368	136452	2130 1 6588 9	23650 3	N	5989	5989 0				-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					38
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	61 4	10 9	N	9					47
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					47
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51 4	7 9	N	6					53
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					53
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1				-0-
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	17 1 5 4	6237 3 452 9	N	411	407 1	2 8			2
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	163 1 8 4	8148 3 679 9	N	617	608 1	5 8			6
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	267 1 6 4	6657 3 501 9	N	455	448 1	2 8			11
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	174 1 5 4	7291 3 443 9	N	403	408 1	1 8			5
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	29 1 4 4	5243 3 315 9	N	286	287 1	1 8			3
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282															
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	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-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
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-
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847															
10	6479 X	4763	-0-	-1716	-0-	315 1	3425 3	1008 9	Y	916	982 0	1 8	88		
11	6780 X	3436	-0-	-3344	-0-	259 1	2267 3	897 9	Y	815	816 0		87		
12	7006 X	1284	-0-	-5722	-0-	233 1	61 3	978 9	Y	889	827 0		149		
01	7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	306 1	90 3	1130 9	Y	1027	1024 0	1 8	151		
02	5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	238 1	1029 3	1295 9	Y	1177	1164 0	1 8	163		
03	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290 1	3271 3	1166 9	Y	1060	986 0	1 8	236		
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	246 1	3286 3	721 9	Y	655	774 0	2 8	63		
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	261 1	2575 3	861 9	Y	783	761 0	2 8	83		
12	1829 X	1313	-0-	-516	-0-	231 1	63 3	1005 9	Y	914	842 0	2 8	153		
01	1829 X	1076	-0-	-753	-0-	278 1	53 3	735 9	Y	668	722 0	1 8	98		
02	3640 X	2557	-0-	-1083	-0-	213 1	1771 3	563 9	Y	512	538 0	1 8	71		
03	4030 X	3148	-0-	-882	-0-	234 1	1869 3	1032 9	Y	938	799 0	1 8	209		
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
10	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	211 1	27 3	248 9	Y	225	250 0		22		
11	1320 X	601	-0-	-719	-0-	230 1	34 3	333 9	Y	303	292 0	1 8	32		
12	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	201 1	20 3	321 9	Y	292	274 0	1 8	49		
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	291 1	822 3	251 9	Y	228	243 0		34		
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 1	99 3	227 9	Y	206	211 0		29		
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	233 1	1400 3	136 9	Y	124	125 0		28		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097														
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	4929 X	2930	-0-	-1999	-0-	318 1	1472 3	52 4	Y	989	982 0	3 8		95
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	300 1	3158 3	9 4	Y	499	539 0	2 8		53
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	254 1	6455 3	13 4	Y	567	523 0	2 8		95
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	60 1	1442 3	7 4	Y	176	245 0			26
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	235 1	1606 3	12 4	Y	611	551 0	1 8		85
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	365 1	534 3	11 4	Y	499	472 0	1 8		111
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586														
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	254 1	2750 3	13 4	Y	809	806 0	1 8		78
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	248 1	2270 3	14 4	Y	971	944 0	1 8		104
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	204 1	56 3	12 4	Y	806	774 0	1 8		135
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	275 1	4866 3	11 4	Y	620	663 0	1 8		91
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	189 1	4295 3	12 4	Y	704	696 0	1 8		98
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	287 1	3034 3	12 4	Y	808	725 0	1 8		180
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043														
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-
WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407														
10	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	119 1	1847 3	59 4	Y	563	554 0	2 8		27
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	168 1	1914 3	5 4	Y	574	579 0	2 8		20
12	3131 X	3121	-0-	-10	-0-	203 1	2259 3	8 4	Y	592	564 0	2 8		46
01	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185 1	1921 3	18 4	Y	578	576 0	1 8		47
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192 1	1782 3	8 4	Y	570	572 0	1 8		44
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159 1	1641 3	9 4	Y	589	603 0	1 8		29

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WILLIS UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 291248	COMPL.	DATE 03/18/2016	TOTAL	DEPTH 12276	PERF.12861	- 17303					
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	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	252 1	2078 3	2 4	130 9	Y	118	115	0			6
11	2580 X	2103	-0-	-477	-0-	228 1	1794 3	2 4	79 9	Y	72	75	0			3
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	328 1	2288 3	2 4	85 9	Y	77	74	0			6
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	240 1	1607 3	2 4	91 9	Y	83	82	0			7
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264 1	1760 3	2 4	98 9	Y	89	89	0			7
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	259 1	1811 3	2 4	195 9	Y	177	175	0			9
WILLIS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 291249	COMPL.	DATE 03/26/2016	TOTAL	DEPTH 12246	PERF.12543	- 17335					
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	137 1	365 3	3 4	252 9	Y	229	224	0	1 8		11
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	165 1	265 3	2 4	206 9	Y	187	190	0	1 8		7
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	125 1	423 3	2 4	209 9	Y	190	181	0	1 8		15
01	744 N	381	-0-	-363	-0-	144 1	98 3	1 4	138 9	Y	125	130	0			10
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	196 1	2 3	13 9		Y	12	21	0			1
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	225 1	11 3	1 4	108 9	Y	98	94	0			5
HALEN A		WELL #:		1H	RRCID -> 291768	COMPL.	DATE 08/22/2019	TOTAL	DEPTH 11331	PERF.11062	- 21224					
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3 1	4383 3	14 4	1140 9	Y	1036	1030	0	3 8		33
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4207 3	12 4	997 9		Y	906	921	0	2 8		16
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1 1	3995 3	12 4	1070 9	Y	973	922	0	2 8		65
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	24 1	4555 3	8 4	1036 9	Y	942	971	0	1 8		35
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	15 1	3758 3	9 4	849 9	Y	772	777	0	1 8		29
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	25 1	4213 3	9 4	948 9	Y	862	869	0	2 8		20
SANDIES CREEK A		WELL #:		1H	RRCID -> 291813	COMPL.	DATE 04/29/2018	TOTAL	DEPTH 11604	PERF.12392	- 18968					
10	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	178 1	899 3	18 4	517 9	Y	470	520	0	1 8		213
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	255 1	1160 3	13 4	961 9	Y	874	951	0	1 8		135
12	3751 X	2166	-0-	-1585	-0-	123 1	1186 3	18 4	839 9	Y	763	576	0	1 8		321
01	3751 X	2563	-0-	-1188	-0-	141 1	1511 3	16 4	895 9	Y	814	1004	0			131
02	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	140 1	1504 3	13 4	816 9	Y	742	684	0			189
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 3	13 4	932 9	Y	847	844	0			192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667															
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	3255 X	1269	-0-	-1986	-0-	193 6 4	1 394 9	676 3	3	Y	358	313 0	1 8	162	
11	3150 X	2315	-0-	-835	-0-	255 9 4	1 1344 9	1344 3	3	Y	643	705 0	1 8	99	
12	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	111 13 4	1 828 9	1579 3	3	Y	753	535 0		317	
01	3255 X	2546	-0-	-709	-0-	115 12 4	1 802 9	1617 3	3	Y	729	929 0		117	
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109 9 4	1 645 9	1539 3	3	Y	586	554 0		149	
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	129 9 4	1 759 9	1590 3	3	Y	690	682 0		157	
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279															
10	2325 X	287	-0-	-2038	-0-	161 2 4	1 80 9	44 3	3	Y	73	123 0	1 8	33	
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	295 12 4	1 890 9	743 3	3	Y	809	715 0	2 8	125	
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	171 15 4	1 836 9	1325 3	3	Y	760	564 0	1 8	320	
01	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	169 14 4	1 920 9	1555 3	3	Y	836	1021 0	1 8	134	
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	163 11 4	1 816 9	1394 3	3	Y	742	686 0	1 8	189	
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	190 12 4	1 924 9	1535 3	3	Y	840	837 0	1 8	191	
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
10	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	45 7 4	1 372 9	2441 3	3	Y	338	361 0	1 8	14	
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	27 9 4	1 616 9	1590 3	3	Y	560	550 0	1 8	23	
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	29 7 4	1 501 9	2328 3	3	Y	455	359 0	1 8	118	
01	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35 4 4	1 173 9	2237 3	3	Y	157	256 0		19	
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30 4 4	1 124 9	2256 3	3	Y	113	118 0		14	
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	43 4 4	1 134 9	2638 3	3	Y	122	127 0		9	
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
10	2263 N	188	-0-	-2075	-0-	110 1 4	1 67 9	10 3	3	Y	61	136 0		28	
11	2190 N	835	-0-	-1355	-0-	308 7 4	1 476 9	44 3	3	Y	433	393 0	1 8	67	
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	178 13 4	1 911 9	1140 3	3	Y	828	546 0	1 8	348	
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184 12 4	1 877 9	1212 3	3	Y	797	1016 0	1 8	128	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175 10 4	1 758 9	1201 3	3	Y	689	641 0		176	
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	170 8 4	1 705 9	1348 3	3	Y	641	671 0		146	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.																			
LYNCH UNIT																			
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410																			
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	3131 X	2493	-0-	-638	-0-	38 1	1455 3	10 4	990 9	Y	900	901 0	4 8	9					
11	3030 X	2272	-0-	-758	-0-	25 1	959 3	10 4	1278 9	Y	1162	1156 0	2 8	13					
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	30 1	1210 3	12 4	1558 9	Y	1416	1382 0	2 8	45					
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 3	13 4	1733 9	Y	1575	1601 0	1 8	18					
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32 1	1217 3	10 4	1366 9	Y	1242	1232 0	1 8	27					
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	35 1	1414 3	12 4	1338 9	Y	1216	1229 0	1 8	13					
LYNCH UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817				
10	3627 X	3573	-0-	-54	-0-	41 1	2442 3	12 4	1078 9	Y	980	986 0	2 8	9					
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	24 1	2535 3	11 4	1124 9	Y	1022	1017 0	2 8	12					
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 3	11 4	1191 9	Y	1083	1058 0	2 8	35					
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	11 4	1156 9	Y	1051	1072 0	2 8	12					
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	9 4	1026 9	Y	933	924 0	1 8	20					
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 1	2797 3	12 4	1109 9	Y	1008	1016 0	1 8	11					
COOPER UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915				
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	15 1	222 3	41 4	1586 9	Y	1442	1473 0	1 8	60					
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	14 4	1273 9	Y	1157	1170 0		47					
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	12 4	707 9	Y	643	523 0	1 8	166					
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	12 4	768 9	Y	698	781 0		83					
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	11 4	690 9	Y	627	632 0		78					
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	11 4	663 9	Y	603	638 0		43					
SANDIES CREEK J															WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914				
10	2821 X	145	-0-	-2676	-0-	40 1	37 3	1 4	67 9	Y	61	182 0	1 8	27					
11	2730 X	706	-0-	-2024	-0-	297 1	142 3	6 4	261 9	Y	237	219 0	10 8	35					
12	2821 X	626	-0-	-2195	-0-	344 1	105 3	4 4	173 9	Y	157	121 0	8 8	63					
01	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	362 1	316 3	3 4	196 9	Y	178	211 0	2 8	28					
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	344 1	380 3	3 4	160 9	Y	145	135 0	1 8	37					
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	409 1	338 3	3 4	125 9	Y	114	124 0	1 8	26					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
LYNCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292580	COMPL. DATE	09/03/2018	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.11112	-	16709
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	5921 X	4380	-0-	-1541	-0-	29 1	3472 3	9 4 870 9	Y	791	794 0	2 8		8
11	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-	19 1	2872 3	7 4 813 9	Y	739	737 0	2 8		8
12	5921 X	3727	-0-	-2194	-0-	24 1	2880 3	7 4 816 9	Y	742	724 0	2 8		24
01	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	26 1	3174 3	7 4 844 9	Y	767	780 0	2 8		9
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-	23 1	2915 3	6 4 762 9	Y	693	686 0	1 8		15
03	4371 X	3906	-0-	-465	-0-	25 1	3024 3	8 4 849 9	Y	772	778 0	1 8		8
BOWERS UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292639	COMPL. DATE	01/11/2022	TOTAL	DEPTH	10927	PERF.10907	-	17709
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	14 4 2565 9	Y	2332	2271 0	2 8		97
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	29 1	235 3	11 4 2056 9	Y	1869	1917 0	2 8		47
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	31 1	824 3	37 4 6619 9	Y	6017	5783 0	2 8		279
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	30 1	580 3	37 4 6094 9	Y	5540	5632 0			187
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	22 1	805 3	34 4 6509 9	Y	5917	5825 0			279
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	23 1	1065 3	36 4 7362 9	Y	6693	6758 0	1 8		213
LYNCH UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	292698	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11157	PERF.11070	-	16911
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41 1	298 3	7 4 917 9	Y	834	839 0	1 8		8
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31 1	96 3	6 4 965 9	Y	877	874 0	1 8		10
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30 1	233 3	6 4 903 9	Y	821	804 0	1 8		26
01	3100 N	3439	-0-	339	339	50 1	1482 3	14 4 1893 9	Y	1721	1726 0	1 8		20
02	2800 N	2680	-0-	-120	219	36 1	1101 3	11 4 1532 9	Y	1393	1381 0	2 8		30
03	3100 N	3720	-0-	620	839	43 1	1848 3	16 4 1813 9	Y	1648	1657 0	3 8		18
CETERA F		WELL #:		6H	RRCID ->	293229	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.12930	-	19965
10	13051 X	10241	-0-	-2810	-0-	7976 3	19 4	2246 9	Y	2042	2054 0	3 8		71
11	12630 X	9275	-0-	-3355	-0-	8 1	6861 3	21 4 2385 9	Y	2168	2151 0	1 8		87
12	11718 X	8088	-0-	-3630	-0-	6120 3	19 4	1949 9	Y	1772	1777 0	2 8		80
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-	4613 3	16 4	1903 9	Y	1730	1750 0			60
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-	5922 3	15 4	1881 9	Y	1710	1715 0			55
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-	5676 3	18 4	2294 9	Y	2085	2077 0	1 8		62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
WILLIS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
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	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	302 1	4576 3	1040	Y	1040	1022 0	3 8	49	
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	10 4	1144 9	1022	Y	1022	1032 0	3 8	36	
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	316 1	4186 3	990	Y	990	946 0	3 8	77	
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	8 4	1124 9	1017	Y	1017	1010 0	2 8	82	
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-	305 1	3857 3	913	Y	913	922 0	2 8	71	
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	8 4	1119 9	1036	Y	1036	1054 0	2 8	51	
						235 1	2882 3							
						7 4	1004 9							
						325 1	3720 3							
						8 4	1140 9							
HICKOK														
WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
10	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	4 1	19 3	273	Y	273	264 0	2 8	15	
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	5 4	300 9	460	Y	460	457 0		18	
12	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	19 1	32 3	1084	Y	1084	952 0	5 8	145	
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	3 4	506 9	928	Y	928	1008 0	4 8	61	
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	37 1	75 3	596	Y	596	608 0	3 8	46	
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	14 4	1192 9	1051	Y	1051	1055 0	5 8	37	
						35 1	5701 3							
						20 4	1021 9							
						26 1	2697 3							
						12 4	656 9							
						40 1	4743 3							
						20 4	1156 9							
SIMMONS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	277 1	4805 3	894	Y	894	914 0	2 8	37	
11	5520 X	678	-0-	-4842	-0-	8 4	983 9	67	Y	67	84 0		20	
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	31 1	572 3	-0-	Y	-0-	20 0		-0-	
01	5704 X	847	-0-	-4857	-0-	1 4	74 9	224	Y	224	194 0	1 8	29	
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	2 1	593 3	1096	Y	1096	1068 0	4 8	53	
03	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	6 4	246 9	674	Y	674	701 0	1 8	25	
						75 1	2447 3							
						19 4	1206 9							
						11 1	519 3							
						9 4	741 9							
BOWERS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
10	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	46 1	14252 3	2350	Y	2350	2302 0	6 8	97	
11	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	25 4	2585 9	2228	Y	2228	2265 0	4 8	56	
12	7471 X	7399	-0-	-72	-0-	41 1	10322 3	2043	Y	2043	2000 0	5 8	94	
01	7471 X	5625	-0-	-1846	-0-	23 4	2451 9	1471	Y	1471	1512 0	3 8	50	
02	12600 X	5070	-0-	-7530	-0-	43 1	5089 3	1416	Y	1416	1396 0	3 8	67	
03	13950 X	5836	-0-	-8114	-0-	20 4	2247 9	1607	Y	1607	1620 0	3 8	51	
						47 1	3945 3							
						15 4	1618 9							
						37 1	3461 3							
						14 4	1558 9							
						36 1	4017 3							
						15 4	1768 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466														
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	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	280	1	4866	3	Y	606	622	0	2 8 25
11	4860 X	686	-0-	-4174	-0-	6	4	667	9	Y	43	55	0	13
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	29	1	609	3	Y	-0-	13	0	-0-
01	5518 X	229	-0-	-5289	-0-	1	4	47	9	Y	92	80	0	12
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	101	9							
03	2449 X	970	-0-	-1479	-0-	148	1	929	3	Y	1181	1131	0	5 8 57
						17	4	1299	9					
						125	1	83	3	Y	683	711	0	3 8 26
						11	4	751	9					
SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135														
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	232	1	3810	3	Y	585	631	0	2 8 24
11	1860 X	537	-0-	-1323	-0-	6	4	644	9	Y	36	49	0	11
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-	26	1	470	3	Y	-0-	11	0	-0-
01	1922 X	379	-0-	-1543	-0-	1	4	40	9	Y	314	273	0	40
02	3584 X	2783	-0-	-801	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	11	0	-0-
03	3968 X	1853	-0-	-2115	-0-	4	4	345	9	Y	1377	1345	0	6 8 66
						272	1	975	3	Y				
						21	4	1515	9					
						354	1	148	3	Y	1211	1225	0	7 8 45
						19	4	1332	9					
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432														
10	4185 X	2032	-0-	-2153	-0-	13	1	1393	3	Y	560	580	0	17
11	4050 X	2037	-0-	-2013	-0-	10	4	616	9	Y	696	692	0	21
12	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-	11	1	1250	3	Y				
01	2914 X	1333	-0-	-1581	-0-	10	4	766	9	Y	647	592	0	76
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-	14	1	1520	3	Y				
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	11	4	712	9	Y	420	480	0	16
						18	1	847	3	Y				
						6	4	462	9					
						77	1	2740	3	Y	-0-	16	0	-0-
						17	4	1360	9	Y	1236	1197	0	39
SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	344	1	2245	3	Y	1346	1354	0	2 8 56
11	2760 X	557	-0-	-2203	-0-	14	4	1481	9	Y	77	110	0	23
12	2852 X	815	-0-	-2037	-0-	48	1	423	3	Y				
01	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	1	4	85	9	Y	673	591	0	1 8 104
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	20	1	43	3	Y				
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	12	4	740	9	Y	419	465	0	4 8 54
						21	1	1171	3	Y				
						9	4	461	9					
						244	1	2071	3	Y	810	820	0	5 8 39
						15	4	891	9					
						344	1	1222	3	Y	964	961	0	6 8 36
						19	4	1060	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																																																																										
KORTH UNIT															WELL #: 14H															RRCID -> 294897															COMPL. DATE 09/21/2016															TOTAL DEPTH 11226															PERF.11218 - 17017														
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	4909	-0-		4909	16606			20 1	4002 3	Y	793	810 0							24																																																																				
										15 4	872 9																																																																														
11	14B2	EXT	4659	-0-		4659	21265			19 1	3727 3	Y	817	817 0							24																																																																				
										14 4	899 9																																																																														
12	14B2	EXT	5615	-0-		5615	26880			23 1	4674 3	Y	821	749 0							96																																																																				
										15 4	903 9																																																																														
01	14B2	EXT	4860	-0-		4860	31740			25 1	3911 3	Y	827	891 0							32																																																																				
										14 4	910 9																																																																														
02	35913	X	4173	-0-		-31740	-0-			23 1	3348 3	Y	718	718 0							32																																																																				
										12 4	790 9																																																																														
03	3720	X	3709	-0-		-11	-0-			36 1	2718 3	Y	856	861 0							27																																																																				
										13 4	942 9																																																																														
FLEETWOOD UNIT															WELL #: 9H															RRCID -> 296288															COMPL. DATE 09/18/2017															TOTAL DEPTH 11931															PERF.11875 - 17255														
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	162	N	162	-0-		-0-	-0-			8 1	17 3	Y	124	118 0							6																																																																				
										1 4	136 9																																																																														
02	T. A.		560	-0-		560	560			16 1	162 3	Y	344	339 0							11																																																																				
										4 4	378 9																																																																														
03	T. A.		1256	-0-		1256	1816			15 1	581 3	Y	594	588 0							17																																																																				
										7 4	653 9																																																																														
EMERSON UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 296290															COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 11401															PERF.11531 - 16765														
10	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-			1121 3	11 4	Y	727	926 0			2 8				108																																																																				
										800 9																																																																															
11	1860	X	1575	-0-		-285	-0-			946 3	9 4	Y	564	584 0			1 8				87																																																																				
										620 9																																																																															
12	1922	N	1892	-0-		-30	-0-			2 1	1091 3	Y	716	623 0			2 8				178																																																																				
										11 4	788 9																																																																														
01	1922	N	1094	-0-		-828	-0-			2 1	552 3	Y	484	535 0			1 8				126																																																																				
										8 4	532 9																																																																														
02	1484	N	1014	-0-		-470	-0-			5 1	556 3	Y	405	377 0			1 8				153																																																																				
										7 4	446 9																																																																														
03	1891	N	1203	-0-		-688	-0-			6 1	499 3	Y	626	684 0			1 8				94																																																																				
										9 4	689 9																																																																														
EMERSON UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 296292															COMPL. DATE 04/15/2019															TOTAL DEPTH 11388															PERF.11514 - 16554														
10	3100	X	2095	-0-		-1005	-0-			1315 3	13 4	Y	697	696 0			2 8				104																																																																				
										767 9																																																																															
11	2880	X	2453	-0-		-427	-0-			1 1	1803 3	Y	582	595 0			1 8				90																																																																				
										9 4	640 9																																																																														
12	2976	X	2723	-0-		-253	-0-			4 1	1951 3	Y	686	603 0			2 8				171																																																																				
										13 4	755 9																																																																														
01	2294	X	1243	-0-		-1051	-0-			4 1	726 3	Y	457	508 0			1 8				119																																																																				
										10 4	503 9																																																																														
02	1652	N	1143	-0-		-509	-0-			11 1	602 3	Y	473	412 0			1 8				179																																																																				
										10 4	520 9																																																																														
03	2521	N	2521	-0-		-0-	-0-			20 1	1850 3	Y	583	674 0			1 8				87																																																																				
										10 4	641 9																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
EMERSON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424														
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	924 X	924	-0-	-0-	-0-	79 3	16 4	Y	754	746 0	3 8			112
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	829 9	7 4	Y	551	576 0	2 8			85
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	260 3	411 3	Y	741	640 0	2 8			184
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	606 9	815 9	Y	783	762 0	1 8			204
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	2 1	295 3	Y	609	581 0	1 8			231
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	11 4	861 9	Y	585	727 0	1 8			88
						2 1	236 3	Y						
						9 4	670 9	Y						
						5 1	108 3	Y						
						8 4	644 9							
						6 1								
						8 4								
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117														
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	520	516 0				19
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	6 4	572 9	Y	512	518 0	1 8			12
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	24 1	558 3	Y	529	481 0	1 8			59
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 4	563 9	Y	556	589 0				26
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	574	582 0				18
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	6 4	582 9	Y	464	469 0				13
						28 1	529 3	Y						
						7 4	612 9	Y						
						20 1	705 3	Y						
						7 4	631 9	Y						
						18 1	117 3	Y						
						5 4	510 9							
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928														
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	19 1	1003 3	Y	605	601 0				22
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	7 4	666 9	Y	604	612 0				14
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	16 1	1255 3	Y	643	585 0				72
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	8 4	664 9	Y	637	680 0				29
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	16 1	1270 3	Y	454	468 0	1 8			14
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	8 4	707 9	Y	610	607 0				17
						17 1	1088 3	Y						
						8 4	701 9	Y						
						13 1	1141 3	Y						
						7 4	499 9	Y						
						13 1	1326 3	Y						
						8 4	671 9							
EMERSON UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566														
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	70 3	8 4	Y	669	616 0	2 8			100
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	736 9	5 4	Y	427	460 0	1 8			66
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	50 3	6 4	Y	543	472 0	2 8			135
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	470 9	5 4	Y	414	440 0	1 8			108
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	55 3	5 4	Y	381	344 0	1 8			144
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	597 9	5 4	Y	296	395 0	1 8			44
						47 3								
						455 9								
						48 3								
						419 9								
						39 3								
						326 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162												
FLEETWOOD UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	296477	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL	DEPTH 11801	PERF.11737	- 17047				
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	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	26 1	2731 12 4	3 893 9	Y	812	804 0	1 8	30			
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	21 1	2432 11 4	3 809 9	Y	735	747 0	1 8	17			
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	23 1	2615 13 4	3 900 9	Y	818	743 0	1 8	91			
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	24 1	2106 12 4	3 927 9	Y	843	894 0	1 8	39			
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	18 1	2346 13 4	3 924 9	Y	840	852 0	1 8	26			
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	18 1	2694 15 4	3 1167 9	Y	1061	1056 0	1 8	30			
MANGER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	296859	COMPL. DATE	11/06/2023	TOTAL	DEPTH 13523	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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		RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL	DEPTH 12973	PERF.13872	- 21728			
WFR				WELL #:	8H											
10	23715 X	18610	-0-	-5105	-0-	1259 3310 9	14041 1179 1	2 25850 9	N	3009	2992 1		224			
11	22860 X	15010	-0-	-7850	-0-	1179 1	11128 2703 9	2 7985 1	N	2457	2451 1		230			
12	22723 X	12186	-0-	-10537	-0-	1275 1	7985 2926 9	2 7363 1	N	2660	2795 1		95			
01	22165 X	11629	-0-	-10536	-0-	1338 1	7363 2928 9	2 7363 2	N	2662	2589 1		168			
02	16800 X	NO RPT	-0-	-16800	-0-				N	NO RPT			168			
03	18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-				N	NO RPT			168			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544		RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL	DEPTH 13934	PERF.13936	- 19359			
JAHN UNIT				WELL #:	1H											
10	DLQ G-10	31383	-0-	31383	94739	1611 28 4	27543 2201 9	2 25850 2	Y	2001	2001 0		130			
11	124654 X	29915	-0-	-94739	-0-	1242 221 4	25850 2602 9	2 25184 2	Y	2365	2338 0	5 8	152			
12	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1133 116 4	25184 2303 9	2 24740 2	Y	2094	2108 0		138			
01	32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	1138 121 4	24740 2384 9	2 24398 2	Y	2167	2182 0		123			
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1129 110 4	24398 2245 9	2 26241 2	Y	2041	2011 0		153			
03	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	1236 103 4	26241 2200 9	2 26241 2	Y	2000	2028 0		125			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
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	5236	-0-	5236	59015	269 1	4596 2	5 4	366 9	Y	333	400 0			56
11	78826 X	19811	-0-	-59015	-0-	834 1	17355 2	149 4	1473 9	Y	1339	1319 0			76
12	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1010 1	22450 2	103 4	1972 9	Y	1793	1761 0			108
01	27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061 1	23069 2	113 4	1917 9	Y	1743	1755 0			96
02	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	972 1	21018 2	95 4	1804 9	Y	1640	1609 0			127
03	25544 X	24813	-0-	-731	-0-	1029 1	21851 2	86 4	1847 9	Y	1679	1699 0			107
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153															
10	DLQ G-10	13738	-0-	13738	41777	708 1	12106 2	12 4	912 9	Y	829	818 0			91
11	51897 X	10120	-0-	-41777	-0-	424 1	8819 2	76 4	801 9	Y	728	762 0			57
12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	541 1	12022 2	55 4	1139 9	Y	1035	1029 0			63
01	14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527 1	11460 2	56 4	1055 9	Y	959	950 0			72
02	12488 X	11371	-0-	-1117	-0-	459 1	9917 2	45 4	950 9	Y	864	831 0			105
03	13764 X	11654	-0-	-2110	-0-	485 1	10291 2	40 4	838 9	Y	762	791 0			76
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
10	DLQ G-10	13818	-0-	13818	43124	697 1	11909 2	12 4	1200 9	Y	1091	1085 0			77
11	57762 X	14638	-0-	-43124	-0-	609 1	12666 2	109 4	1254 9	Y	1140	1143 0			74
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	591 1	13136 2	60 4	1235 9	Y	1123	1129 0			68
01	14973 X	13781	-0-	-1192	-0-	552 1	11993 2	59 4	1177 9	Y	1070	1075 0			63
02	13664 X	12056	-0-	-1608	-0-	482 1	10420 2	47 4	1107 9	Y	1006	985 0			84
03	15128 X	12848	-0-	-2280	-0-	526 1	11169 2	44 4	1109 9	Y	1008	1022 0			70
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873															
10	DLQ G-10	17862	-0-	17862	53961	912 1	15592 2	16 4	1342 9	Y	1220	1219 0			78
11	64140 X	10179	-0-	-53961	-0-	420 1	8749 2	75 4	935 9	Y	850	872 0			56
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	233 1	5180 2	24 4	609 9	Y	554	576 0			34
01	19189 X	13513	-0-	-5676	-0-	540 1	11738 2	57 4	1178 9	Y	1071	1046 0			59
02	16212 X	12106	-0-	-4106	-0-	482 1	10416 2	47 4	1161 9	Y	1055	1038 0			76
03	17856 X	13274	-0-	-4582	-0-	544 1	11554 2	45 4	1131 9	Y	1028	1040 0			64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905													
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	DLQ G-10	14769	-0-	14769	44915	745 1	12732 2	Y		1163	1152 0		97
						13 4	1279 9						
11	60293 X	15378	-0-	-44915	-0-	639 1	13298 2	Y		1206	1212 0		91
						114 4	1327 9						
12	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	593 1	13189 2	Y		1131	1146 0		76
						61 4	1244 9						
01	15810 X	13906	-0-	-1904	-0-	557 1	12106 2	Y		1076	1088 0		64
						59 4	1184 9						
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	497 1	10743 2	Y		1041	1026 0		79
						49 4	1145 9						
03	15903 X	12964	-0-	-2939	-0-	528 1	11211 2	Y		1074	1090 0		63
						44 4	1181 9						
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010													
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1007 1	398 9	N		362	260 0		235
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	624 1	754 9	N		685	659 0		261
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	495 1	141 2	N		277	415 0		123
						305 9							
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	592 1	1194 2	N		333	352 0		104
						366 9							
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	510 1	803 2	N		244	254 0		94
						268 9							
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	596 1	1290 2	N		299	290 0		103
						329 9							
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303													
10	DLQ G-10	16733	-0-	16733	50351	854 1	14597 2	Y		1152	1157 0		83
						15 4	1267 9						
11	67188 X	16837	-0-	-50351	-0-	712 1	14814 2	Y		1076	1083 0		76
						127 4	1184 9						
12	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	678 1	15067 2	Y		972	984 0		64
						69 4	1069 9						
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	633 1	13762 2	Y		1024	1029 0		59
						67 4	1126 9						
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	503 1	10871 2	Y		729	711 0		77
						49 4	802 9						
03	17391 X	13680	-0-	-3711	-0-	564 1	11970 2	Y		999	992 0		84
						47 4	1099 9						
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893													
10	1488 X	1132	-0-	-356	-0-	53 1	820 2	N		231	233 0		5
						5 4	254 9						
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N		-0-	5 5		-0-
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N		-0-			-0-
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N		-0-			-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			N		-0-			-0-
03	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N		-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479													
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	837 X	451	-0-	-386	-0-	5	1	82	2	N	331	331 0	5
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	364	9	267	9	N	243	247 0	1
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	4	2			N	357	356 0	2
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	353	352 0	3
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	187	188 0	2
						206	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	152 0	1
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310													
10	2077 X	1494	-0-	-583	-0-	52	1	798	2	N	581	577 0	5
						5	4	639	9				
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	479	482 0	2
						4	4	527	9				
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	384	384 0	2
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	380	379 0	3
02	1344 X	134	-0-	-1210	-0-	1	1	10	2	N	112	114 0	1
						123	9						
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	178	177 0	2
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497													
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1061	1	562	9	N	511	523 0	135
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1172	1	3	4	N	486	442 0	179
						535	9						
12	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1117	1	5	4	N	650	638 0	191
						715	9						
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	985	1	1	4	N	574	564 0	201
						631	9						
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	670	1	26	4	N	629	645 0	185
						692	9						
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	769	1	259	2	N	643	653 0	175
						19	4	707	9				
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970													
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1268	1	521	9	N	474	502 0	195
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1133	1	414	9	N	376	348 0	223
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1268	1	538	9	N	489	597 0	115
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1113	1	485	9	N	441	416 0	140
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1082	1	420	9	N	382	378 0	144
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1187	1	425	9	N	386	377 0	153
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760													
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1056	1	389	9	N	354	368 0	146
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300 0	225
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1082	1	338	9	N	307	460 0	72
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	915	1	332	9	N	302	278 0	96
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1	341	9	N	310	289 0	117
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1	369	9	N	335	319 0	133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
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	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1052	1	2283	2	N	623	704	0	263
11	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	685	9	1190	1	1531	2	N	795	208
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	875	9	1430	1	1816	2	N	613	173
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	674	9	1513	1	1349	2	N	738	161
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	812	9	1179	1	565	2	N	477	223
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	525	9	1758	1	1253	2	N	745	187
						820	9							
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	9	N	1	8	1	3
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	1	1	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	9	N	1			3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			4
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	4	1	-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	630	1	9	4	N	83	180	1	110
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	91	9							
12	1209 X	365	-0-	-844	-0-	84	1	459	9	N	417	190	1	337
						124	1	48	2	N	168	381	1	124
						8	4	185	9					
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	335	1	23	4	N	35			159
						39	9							
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	271	1	120	9	N	109			268
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	993	1	157	9	N	143	379	1	32
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530														
10	3100 N	3434	-0-	334	413	441	1	2473	2	N	473	469	0	16
						520	9							
11	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	478	1	2159	2	N	527	533	0	10
						580	9							
12	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	414	1	1432	2	N	454	454	0	10
						499	9							
01	2759 X	1582	-0-	-1177	-0-	281	1	948	2	N	320	319	0	11
						1	4	352	9					
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	412	1	3241	2	N	328	329	0	10
						1	4	361	9					
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	439	1	2039	2	N	289	292	0	7
						318	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022 X	11	-0-	-5011	-0-	2	1	9	9	N	8	12	0	3
11	4860 X	2	-0-	-4858	-0-	2	1			N	-0-			3
12	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1189	1	4213	2	N	536	527	0	12
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	590	9							
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	863	1	3400	2	N	407	404	0	15
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2	4	448	9					
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1420	2	N	386	388	0	13
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-	1	4	425	9					
03	5456 X	1850	-0-	-3606	-0-	135	1	1344	2	N	337	340	0	10
						371	9							
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592														
10	20274 X	5707	-0-	-14567	-0-	3254	1	1857	3	Y	440	573	1	262
11	19620 X	6168	-0-	-13452	-0-	112	4	484	9					
12	6665 X	6478	-0-	-187	-0-	3208	1	2405	3	Y	437	392	1	307
01	6076 X	944	-0-	-5132	-0-	74	4	481	9					
01	6076 X	944	-0-	-5132	-0-	3723	1	2201	3	Y	427	576	1	158
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	84	4	470	9					
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	820	1	85	3	Y	11			169
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	4	12	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	2568	3	Y	301	329	1	141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	331	9			Y	-0-			141
KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4825	1	415	3	Y	572	372	1	567
11	5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	226	4	629	9					
12	5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2925	1	815	3	Y	408	563	1	412
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	215	4	449	9					
01	6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	2899	1	1416	3	Y	494	572	1	334
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	330	4	543	9					
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	1218	1	26	3	Y	42	187	1	189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	103	4	46	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	10	4	Y	-0-			189
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			189
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703														
10	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	207	1	1006	3	Y	198	194	0	7
11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	16	4	218	9					
12	3813 X	2002	-0-	-1811	-0-	441	1	1633	3	Y	397	387	0	17
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	13	4	437	9					
01	3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	407	1	1305	3	Y	256	262	0	11
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	8	4	282	9					
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	365	1	1406	3	Y	352	349	0	14
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12	4	387	9					
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	244	1	813	3	Y	178	181	0	11
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	9	4	196	9					
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	346	344	0	13
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	381	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D														//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
														WELL #:	2H	RRCID -> 285757				COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	5859 X	3835	-0-	-0-	-2024	-0-			527	1	40	4	2567	3	701	9	Y	637	619	0							23		
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	-0-			1525	1	45	4	5652	3	589	9	Y	535	535	0							23		
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-			651	1	14	4	2087	3	535	9	Y	486	488	0							21		
01	3844 X	3470	-0-	-0-	-374	-0-			595	1	19	4	2295	3	561	9	Y	510	510	0							21		
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	-0-			295	1	11	4	985	3	396	9	Y	360	359	0							22		
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-			695	1	10	4	2395	3	572	9	Y	520	522	0							20		
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-	-0-										Y	-0-										-0-		
11	14B DENY	-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-		
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-	-0-										Y	-0-										34		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										34		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										34		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										34		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										34		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										34		
ANN FRIAR THOMAS					WELL #:	3H	RRCID -> 285863				COMPL. DATE 06/28/2012				TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-										18		
11	14B DENY	-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		
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	14B DENY	-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		
ANN FRIAR THOMAS					WELL #:	5H	RRCID -> 285875				COMPL. DATE 12/05/2012				TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529														
10	T. A.	13	-0-	-0-	13	13			1	4			12	9		Y	11										85		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13										Y	21										106		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13										Y	-0-										106		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13										Y	5										111		
02	13 X	-0-	-0-	-0-	-13	-0-										Y	-0-										111		
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-			25	4			9	9		Y	8										111		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312	
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-	12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12
BLACKJACK UNIT 'B'										
		WELL #:		1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-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	1984 X	1043	-0-	-941	-0-	137 1	665 3	Y	210 207 0	8
						10 4	231 9			
11	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	102 1	380 3	Y	150 151 0	7
						3 4	165 9			
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0- 7 0	-0-
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	81 1	313 3	Y	130 125 0	5
						3 4	143 9			
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	140 1	467 3	Y	332 317 0	20
						5 4	365 9			
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	218 1	752 3	Y	355 362 0	13
						3 4	391 9			
BLACKJACK UNIT D										
		WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860	- 16194	
10	1674 X	837	-0-	-837	-0-	133 1	647 3	Y	43 43 0	2
						10 4	47 9			
11	1140 X	654	-0-	-486	-0-	111 1	413 3	Y	115 112 0	5
						3 4	127 9			
12	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	290 1	929 3	Y	194 191 0	8
						6 4	213 9			
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	743 1	2863 3	Y	237 235 0	10
						24 4	261 9			
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1403 1	4680 3	Y	161 161 0	10
						54 4	177 9			
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	727 1	2504 3	Y	175 178 0	7
						10 4	193 9			
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559		
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-
BLACKJACK UNIT D		WELL #:		6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784		
10	3100 X	100	-0-	-3000	-0-	10	1	46 3	Y	39	40 0	1
							1	43 9				
11	3000 X	169	-0-	-2831	-0-	24	1	91 3	Y	48	47 0	2
							1	53 9				
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-	2 0	-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	3	23 9	Y	21	20 0	1
HAMILTON		WELL #:		2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272		
10	1023 N	660	-0-	-363	-0-	168	1	118 3	Y	328	322 0	27
						13	4	361 9				
11	900 N	415	-0-	-485	-0-	133	1	93 3	Y	154	169 0	12
						20	4	169 9				
12	806 N	213	-0-	-593	-0-	27	1	21 3	Y	149	151 0	10
						1	4	164 9				
01	651 N	261	-0-	-390	-0-	42	1	25 3	Y	175	170 0	15
						1	4	193 9				
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	897	1	536 3	Y	229	226 0	18
						58	4	252 9				
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	957	1	513 3	Y	148	155 0	11
						86	4	163 9				
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643		
10	5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	638	1	3106 3	Y	465	465 0	17
						48	4	512 9				
11	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	820	1	3040 3	Y	194	203 0	8
						24	4	213 9				
12	8122 X	6104	-0-	-2018	-0-	1295	1	4155 3	Y	570	554 0	24
						27	4	627 9				
01	8122 X	5387	-0-	-2735	-0-	1019	1	3929 3	Y	369	378 0	15
						33	4	406 9				
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	965	1	3221 3	Y	475	461 0	29
						37	4	523 9				
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	12	1	40 3	Y	590	597 0	22
						649	9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541		
10	4867 X	1791	-0-	-3076	-0-	216	1	1053 3	Y	460	453 0	17
						16	4	506 9				
11	4710 X	1574	-0-	-3136	-0-	201	1	745 3	Y	565	557 0	25
						6	4	622 9				
12	4867 X	2586	-0-	-2281	-0-	515	1	1650 3	Y	373	382 0	16
						11	4	410 9				
01	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	43	1	165 3	Y	412	411 0	17
						1	4	453 9				
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	259	1	865 3	Y	378	372 0	23
						10	4	416 9				
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	245	1	843 3	Y	200	215 0	8
						3	4	220 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761														
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	1736 X	1328	-0-	-408	-0-	213 1	1037 3	16 4	Y	56	56 0			2
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	279 1	1035 3	8 4	Y	44	44 0			2
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1299 1	4169 3	27 4	Y	48	48 0			2
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929 1	3583 3	30 4	Y	41	41 0			2
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	82 1	273 3	3 4	Y	35	35 0			2
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	325 1	1119 3	5 4	Y	66	66 0			2
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
10	4650 X	2842	-0-	-1808	-0-	380 1	1851 3	29 4	Y	529	524 0			19
11	4500 X	2854	-0-	-1646	-0-	496 1	1839 3	15 4	Y	458	457 0			20
12	4309 X	2784	-0-	-1525	-0-	519 1	1665 3	11 4	Y	535	532 0			23
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423 1	1631 3	14 4	Y	546	547 0			22
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	408 1	1362 3	16 4	Y	412	409 0			25
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	521 1	1796 3	7 4	Y	427	436 0			16
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207														
10	17360 X	11639	-0-	-5721	-0-	1941 1	9449 3	146 4	Y	94	96 0			3
11	16800 X	11473	-0-	-5327	-0-	2422 1	8979 3	72 4	Y	-0-	3 0			-0-
12	17360 X	17332	-0-	-28	-0-	4095 1	13135 3	85 4	Y	15	14 0			1
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	3536 1	13633 3	114 4	Y	25	25 0			1
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1995 1	6658 3	77 4	Y	3	4 0			-0-
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	4006 1	13800 3	56 4	Y	26	25 0			1
HEMBY UNIT 'A' WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223														
10	14632 X	7931	-0-	-6701	-0-	1194 1	5811 3	90 4	Y	760	756 0			28
11	14160 X	7634	-0-	-6526	-0-	1482 1	5494 3	44 4	Y	558	562 0			24
12	12090 X	6466	-0-	-5624	-0-	1380 1	4427 3	29 4	Y	573	573 0			24
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-	1411 1	5440 3	45 4	Y	643	641 0			26
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2488 1	8300 3	96 4	Y	514	509 0			31
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1348 1	4645 3	19 4	Y	682	687 0			26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
HEMBY UNIT B				WELL #:		1H	RRCID	-> 285949	COMPL.	DATE 08/10/2012	TOTAL	DEPTH 12769	PERF.12927	- 18691						
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	837 X	-0-	-0-		-837	-0-							Y	-0-					-0-	
11	810 X	-0-	-0-		-810	-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.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HENDERSON					WELL #:	1H	RRCID	-> 285950	COMPL.	DATE 06/09/2012	TOTAL	DEPTH 13351	PERF.13812	- 17827						
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-	
HENDERSON					WELL #:	2H	RRCID	-> 285951	COMPL.	DATE 07/30/2012	TOTAL	DEPTH 13308	PERF.13585	- 18147						
10	7037 X	-0-	-0-		-7037	-0-							Y	-0-					-0-	
11	6000 X	-0-	-0-		-6000	-0-							Y	-0-					-0-	
12	651 X	-0-	-0-		-651	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-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-	
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-	
HENDERSON					WELL #:	6H	RRCID	-> 285954	COMPL.	DATE 03/03/2013	TOTAL	DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112						
10	7750 X	3122	-0-		-4628	-0-		1127	1	1286	3	Y	595	553	1				238	
								54	4	655	9									
11	3720 X	2815	-0-		-905	-0-		1059	1	1105	3	Y	531	511	1				258	
								67	4	584	9									
12	3844 X	2717	-0-		-1127	-0-		1060	1	1047	3	Y	503	570	1				191	
								57	4	553	9									
01	3844 X	2495	-0-		-1349	-0-		679	1	1214	3	Y	498	530	1				159	
								54	4	548	9									
02	1832 X	1832	-0-		-0-	-0-		643	1	644	3	Y	456	371	1				244	
								43	4	502	9									
03	2227 X	2227	-0-		-0-	-0-		780	1	797	3	Y	540	440	1				344	
								56	4	594	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON			//CONT.// 27135 750 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
			//CONT.// WELL #:		7H	RRCID -> 285995	COMPL.	DATE 03/01/2013	TOTAL	DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924			
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	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	992 1	1131 3	47 4	179 9	Y	163	174 1			65
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	945 1	985 3	59 4	263 9	Y	239	188 1			116
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1063 1	1050 3	57 4	316 9	Y	287	294 1			109
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	772 1	1380 3	62 4	293 9	Y	266	290 1			85
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	621 1	622 3	41 4	88 9	Y	80	122 1			43
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	782 1	798 3	56 4	228 9	Y	207	118 1			132

HENDERSON			WELL #:		8H	RRCID -> 285996	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053			
10	5363 X	2385	-0-	-2978	-0-	916 1	1045 3	44 4	380 9	Y	345	311 1			138
11	4980 X	2181	-0-	-2799	-0-	881 1	919 3	55 4	326 9	Y	296	290 1			144
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	987 1	975 3	53 4	334 9	Y	304	333 1			115
01	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	685 1	1225 3	55 4	295 9	Y	268	297 1			86
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	724 1	726 3	48 4	299 9	Y	272	212 1			146
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	824 1	841 3	59 4	317 9	Y	288	250 1			184

HENDERSON			WELL #:		9H	RRCID -> 285998	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049			
10	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	868 1	990 3	41 4	385 9	Y	350	323 1			140
11	2880 X	2058	-0-	-822	-0-	823 1	858 3	52 4	325 9	Y	295	291 1			144
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	930 1	919 3	50 4	350 9	Y	318	341 1			121
01	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	677 1	1210 3	54 4	361 9	Y	328	344 1			105
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	630 1	631 3	42 4	298 9	Y	271	231 1			145
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	672 1	686 3	48 4	303 9	Y	275	245 1			175

HENDERSON			WELL #:		10H	RRCID -> 285999	COMPL.	DATE 03/30/2013	TOTAL	DEPTH 13231	PERF.13641	- 18148			
10	4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	799 1	912 3	38 4	95 9	Y	86	97 1			34
11	4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	906 1	945 3	57 4	101 9	Y	92	81 1			45
12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	855 1	845 3	46 4	119 9	Y	108	112 1			41
01	2263 X	1956	-0-	-307	-0-	628 1	1123 3	50 4	155 9	Y	141	137 1			45
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	292 1	293 3	19 4	53 9	Y	48	67 1			26
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	129 1	132 3	9 4	83 9	Y	75	53 1			48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.//		525398											
LESKE-LOTT UNIT															WELL #:		8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13382		PERF.13364 - 18318			
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	5115 X	598	-0-		-4517		-0-	27	1	463	3		Y	74	81	1			56									
								27	4	81	9																	
11	4950 X	1499	-0-		-3451		-0-	53	1	792	3		Y	64	53	1			67									
								584	4	70	9																	
12	5115 X	-0-	-0-		-5115		-0-						Y	-0-					67									
01	5115 X	-0-	-0-		-5115		-0-						Y	-0-					67									
02	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					67									
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					67									
MCCOY UNIT A					WELL #:		2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12510 - 16943													
10	2062 N	2062	-0-		-0-		-0-	936	1	657	3		Y	358	360	0			29									
								75	4	394	9																	
11	2017 N	2017	-0-		-0-		-0-	913	1	635	3		Y	304	310	0			23									
								135	4	334	9																	
12	2487 N	2487	-0-		-0-		-0-	988	1	782	3		Y	609	590	0			42									
								47	4	670	9																	
01	2406 N	2406	-0-		-0-		-0-	1312	1	767	3		Y	260	279	0			23									
								41	4	286	9																	
02	2763 N	2763	-0-		-0-		-0-	1409	1	841	3		Y	383	376	0			30									
								92	4	421	9																	
03	3100 N	3193	-0-		93		93	1462	1	784	3		Y	742	718	0			54									
								131	4	816	9																	
MCCOY UNIT A					WELL #:		3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981													
10	2821 X	685	-0-		-2136		-0-	378	1	265	3		Y	11	11	0			1									
								30	4	12	9																	
11	1560 X	427	-0-		-1133		-0-	231	1	160	3		Y	2	3	0			-0-									
								34	4	2	9																	
12	1981 X	1981	-0-		-0-		-0-	920	1	728	3		Y	264	246	0			18									
								43	4	290	9																	
01	1178 X	99	-0-		-1079		-0-	9	1	5	3		Y	77	88	0			7									
								85	9																			
02	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-	7	0			-0-									
03	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-									
SHINER UNIT C					WELL #:		1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616													
10	11 N	10	-0-		-1		-0-	3	3	7	9		Y	6	6	0			-0-									
11	30 N	21	-0-		-9		-0-	1	1	10	3		Y	9	9	0			-0-									
								10	9																			
12	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	-0-					-0-									
01	14 N	14	-0-		-0-		-0-	1	1	9	3		Y	4	4	0			-0-									
								4	9																			
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-									
03	21 N	21	-0-		-0-		-0-	2	1	13	3		Y	5	5	0			-0-									
								6	9																			
THOMAS DUHON UNIT					WELL #:		1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301													
10	27 N	27	-0-		-0-		-0-	26	4	1	9		Y	1					78									
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					78									
12	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	32					110									
01	31 N	-0-	-0-		-31		-0-						Y	6					116									
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					116									
03	31 N	31	-0-		-0-		-0-	21	4	10	9		Y	9					125									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286278	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13643	-	18282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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 #:	3H	RRCID ->	286279	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL	DEPTH	13166	PERF.13835	-	18307		
10	39580 X	1474	-0-	-38106	-0-	64	1	1104	3	Y	220	495	1			166	
						64	4	242	9								
11	11790 X	1116	-0-	-10674	-0-	38	1	562	3	Y	92	157	1			101	
						415	4	101	9								
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101	
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101	
02	24108 X	-0-	-0-	-24108	-0-					Y	-0-					101	
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					101	
DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	286289	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13334	-	17192		
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1727	3	N	16					106	
						1	4	18	9								
11	960 X	315	-0-	-645	-0-	2	1	311	3	N	2					108	
						2	9										
12	992 X	338	-0-	-654	-0-	3	1	333	3	N	2					110	
						2	9										
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2	1	217	3	N	3					113	
						3	9										
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					113	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	4					117	
						4	9										
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	286290	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13326	PERF.13165	-	18406		
10	1147 X	212	-0-	-935	-0-	10	1	175	3	Y	15	9	1			11	
						10	4	17	9								
11	1230 X	438	-0-	-792	-0-	15	1	227	3	Y	25	11	1			25	
						168	4	28	9								
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25	
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25	
WYCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.13664	-	16460		
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	939	1	1071	3	Y	252	239	1			101	
						45	4	277	9								
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	974	1	1015	3	Y	242	225	1			118	
						61	4	266	9								
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	1088	1	1075	3	Y	121	193	1			46	
						59	4	133	9								
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863	1	1543	3	Y	257	221	1			82	
						69	4	283	9								
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	762	1	763	3	Y	202	176	1			108	
						51	4	222	9								
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	561	1	572	3	Y	9	111	1			6	
						40	4	10	9								

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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-	
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-	-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-	
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.13136	-	21748			
10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	3604	3	Y	386	193	1		640	
								370	4	425	9							
11	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	7894	3	Y	1368	1472	1		536	
								322	4	1505	9							
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	3	Y	911	940	1		507	
								282	4	1002	9							
01	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	5098	3	Y	396	547	1		356	
								198	4	436	9							
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	3	Y	529	772	1		113	
								48	4	582	9							
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	5855	3	Y	1152	929	1		336	
								371	4	1267	9							
GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13061	-	23226			
10	11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5311	1	4922	3	Y	1094	950	1		631	
								51	4	1203	9							
11	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5113	1	3818	3	Y	838	934	1		535	
								35	4	922	9							
12	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	1	4646	3	Y	1073	1115	1		493	
								56	4	1180	9							
01	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4596	1	3346	3	Y	791	939	1		345	
								58	4	870	9							
02	DLQ G-10	9626	-0-		9626		9626	4948	1	3557	3	Y	960	956	1		349	
								65	4	1056	9							
03	20303 X	10677	-0-		-9626		-0-	5714	1	3902	3	Y	925	974	1		300	
								43	4	1018	9							
MIXON				WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13194	-	21024			
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	4497	3	Y	1466	1530	1		393	
								46	4	1613	9							
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	1	1857	3	Y	573	559	1		407	
								17	4	630	9							
12	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	5959	3	Y	1522	1469	1		460	
								72	4	1674	9							
01	6572 X	4484	-0-		-2088		-0-	626	1	2849	3	Y	873	1147	1		186	
								49	4	960	9							
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	632	3	Y	402	365	1		223	
								12	4	442	9							
03	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	1	1048	3	Y	834	761	1		296	
								12	4	917	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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
10	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-				Y	-0-				-0-			
11	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				Y	-0-				-0-			
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-				-0-			
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-			
03	T. A.	-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	10819 X	1581	-0-	-9238	-0-	71	1	1231	3	Y	189	149	1		142		
						71	4	208	9								
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-				Y	1	134	1			9		
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-				Y	-0-					9		
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-				Y	-0-					9		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9		
COMANCHE				WELL #:	1H	RRCID ->	288396	COMPL.	DATE 03/06/2022	TOTAL	DEPTH	12180	PERF.13105	-	23718		
10	16833 X	8842	-0-	-7991	-0-	1883	1	5546	3	Y	1071	1143	1		159		
						235	4	1178	9								
11	16290 X	7238	-0-	-9052	-0-	1554	1	4170	3	Y	1084	995	1		248		
						322	4	1192	9								
12	11408 X	7048	-0-	-4360	-0-	1379	1	4071	3	Y	1358	1114	1		492		
						104	4	1494	9								
01	8835 X	6256	-0-	-2579	-0-	1194	1	3903	3	Y	937	1157	1		272		
						128	4	1031	9								
02	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	406	1	2051	3	Y	1037	1006	1		303		
						50	4	1141	9								
03	5016 X	1368	-0-	-3648	-0-	41	1	149	3	Y	1068	1084	1		287		
						3	4	1175	9								
HEMBY UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	288628	COMPL.	DATE 02/10/2016	TOTAL	DEPTH	12827	PERF.12852	-	18545		
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	149	148	0		5		
						164	9										
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	451	436	0		20		
						496	9										
12	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	628	1	2013	3	Y	306	313	0		13		
						13	4	337	9								
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	136	143	0		6		
						150	9										
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	400	382	0		24		
						440	9										
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	364	374	0		14		
						400	9										
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288733	COMPL.	DATE 12/18/2013	TOTAL	DEPTH	12967	PERF.13159	-	18710		
10	589 N	214	-0-	-375	-0-	7	1	16	3	Y	174	171	0		45		
						191	9										
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6	1	13	3	Y	126	150	0		21		
						139	9										
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	30	3	Y	266	242	0		45		
						1	4	293	9								
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	34	1	68	3	Y	49	94	0		-0-		
						5	4	54	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	0 N	-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														
GOS				WELL #:	1H	RRCID	->	288748	COMPL.	DATE	03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.	14089	- 23702		
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	12028 X	3619	-0-	-8409	-0-		74	1	2998	3	N	497		771	1			226	
							547	9											
11	11640 X	3531	-0-	-8109	-0-		240	1	2664	3	N	570		580	1			216	
							627	9											
12	11718 X	5968	-0-	-5750	-0-		142	1	5151	3	N	614		567	1			263	
							675	9											
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-						N	1		194	1			70	
02	3724 X	21	-0-	-3703	-0-		2	1	19	3	N	-0-						70	
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-		150	1	16129	3	N	1281		1150	1			201	
							1409	9											
DRELLEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	288784	COMPL.	DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	13070	- 21603		
10	4929 X	4164	-0-	-765	-0-		816	1	2862	3	Y	442		493	1			232	
							486	9											
11	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-		1572	1	5988	3	Y	873		766	1			339	
							960	9											
12	6572 X	2282	-0-	-4290	-0-		457	1	1728	3	Y	88		399	1			28	
							97	9											
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-		1264	1	1321	3	Y	772		530	1			270	
							849	9											
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166		245	1	885	3	Y	33		291	1			12	
							36	9											
03	7050 X	5884	-0-	-1166	-0-		927	1	4359	3	Y	544		371	1			185	
							598	9											
FRANCES				WELL #:	1H	RRCID	->	288791	COMPL.	DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.	13265	- 21389		
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-						N	-0-						288	
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		333	1	4359	3	N	697		566	1			419	
							767	9											
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-						419	
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-		186	1			233	
02	5096 X	18	-0-	-5078	-0-		18	3			N	-0-						233	
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-						N	-0-						233	
HEMBY UNIT B				WELL #:	501H	RRCID	->	288925	COMPL.	DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.	12841	- 18575		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
DAVENPORT UNIT				WELL #:	1H	RRCID	->	289124	COMPL.	DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	12073	- 15994		
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
BEST-FENNER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 289125		COMPL. DATE 11/26/2020		TOTAL DEPTH 11962		PERF.11914 - 17044					
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
10	589 N	-0-	-0-	-589	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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	4898 X	1982	-0-	-2916	-0-	231	1	487	3	Y	1146	1155	0				20
						3	4	1261	9								
11	3900 X	1546	-0-	-2354	-0-	83	1	171	3	Y	1173	1175	0				18
						2	4	1290	9								
12	4030 X	1332	-0-	-2698	-0-	79	1	144	3	Y	1007	1005	0				20
						1	4	1108	9								
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-	20	0				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
TURNBULL UNIT A				WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343		PERF.11515 - 15437					
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	82	82	0				1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	67	67	0				1
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	3	165	9	Y	150	148	0				3
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1	3	237	9	Y	215	214	0				4
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	3	106	9	Y	96	98	0				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	41	0				1
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-
TURNBULL UNIT E				WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11875 - 16702					
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
BEST-HUTH UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289136	COMPL. DATE	11/29/2023	TOTAL	DEPTH	11556	PERF.11826 - 15738				
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	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-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.	-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	3658 X	1919	-0-	-1739	-0-	481	1	1078	3	Y	299	273	0				77
						31	4	329	9								
11	2970 X	1927	-0-	-1043	-0-	497	1	1089	3	Y	281	311	0				47
						32	4	309	9								
12	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	772	1	1470	3	Y	351	338	0				60
						69	4	386	9								
01	3069 X	1352	-0-	-1717	-0-	380	1	764	3	Y	134	194	0				-0-
						61	4	147	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	133	1	3148	3	Y	683	670	0				13
						13	4	751	9								
TURNBULL UNIT A				WELL #:	10H	RRCID ->	289308	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	11338	PERF.11850 - 17593				
10	1612 X	833	-0-	-779	-0-	66	1	392	3	Y	340	339	0				6
						1	4	374	9								
11	1200 X	440	-0-	-760	-0-	31	1	176	3	Y	212	214	0				4
						233	9										
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	527	521	0				10
						1	4	580	9								
01	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	123	1	679	3	Y	206	212	0				4
						5	4	227	9								
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	212	1	1081	3	Y	253	251	0				6
						18	4	278	9								
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	Y	190	192	0				4
						1	4	209	9								
TURNBULL UNIT H				WELL #:	14H	RRCID ->	289311	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11413	PERF.11400 - 16002				
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	Y	1483	1461	0				25
						1	4	1631	9								
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	187	209	0				3
						206	9										
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1	13	3	Y	95	96	0				2
						105	9										
01	1457 N	103	-0-	-1354	-0-	2	1	11	3	Y	82	82	0				2
						90	9										
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	243	239	0				6
						1	4	267	9								
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	71	75	0				2
						78	9										
TURNBULL UNIT G				WELL #:	15H	RRCID ->	289312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL	DEPTH	11425	PERF.11500 - 18032				
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			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	13188	PERF.	12750	-	14969	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-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	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 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.	13117	-	18384	
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1839	1	4124	3	Y	518	537	0			133	
						118	4	570	9								
11	5100 X	4672	-0-	-428	-0-	1267	1	2774	3	Y	500	549	0			84	
						81	4	550	9								
12	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	1144	1	2177	3	Y	498	497	0			85	
						102	4	548	9								
01	6665 X	1838	-0-	-4827	-0-	502	1	1010	3	Y	223	308	0			-0-	
						81	4	245	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13471	-	21536	
10	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	909	1	3189	3	Y	563	371	1			295	
						619	9										
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3	297	1			1	
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1288	1	4874	3	Y	971	665	1			307	
						1068	9										
01	6045 X	801	-0-	-5244	-0-	339	1	355	3	Y	97	370	1			34	
						107	9										
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1	5041	3	Y	876	592	1			318	
						964	9										
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1	3189	3	Y	296	513	1			101	
						326	9										
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.	13854	-	18875	
10	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	-0-					-0-	
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-	
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13944	- 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	BALANCE
10	10912 X	2379	-0-	-8533	-0-		1072	1	1223	3	Y	30	140	1		12
							51	4	33	9						
11	7290 X	2142	-0-	-5148	-0-		1010	1	1053	3	Y	14	19	1		7
							64	4	15	9						
12	1860 X	1310	-0-	-550	-0-		638	1	631	3	Y	5	10	1		2
							35	4	6	9						
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-		770	1	1376	3	Y	41	30	1		13
							61	4	45	9						
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-		715	1	716	3	Y	15	20	1		8
							48	4	17	9						
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		806	1	823	3	Y	36	21	1		23
							58	4	40	9						
SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL	DEPTH	12463	PERF.13211	- 20409		
10	15097 X	8640	-0-	-6457	-0-		1463	1	5839	3	Y	1128	1187	1		198
							97	4	1241	9						
11	13050 X	7593	-0-	-5457	-0-		1508	1	4683	3	Y	1199	1133	1		264
							83	4	1319	9						
12	12834 X	8862	-0-	-3972	-0-		2024	1	5144	3	Y	1438	1328	1		374
							112	4	1582	9						
01	12183 X	7024	-0-	-5159	-0-		1861	1	4000	3	Y	965	1050	1		289
							101	4	1062	9						
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807		1714	1	4098	3	Y	820	825	1		284
							93	4	902	9						
03	14031 X	7224	-0-	-6807	-0-		2244	1	3936	3	Y	793	893	1		184
							172	4	872	9						
SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	293175	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13211	- 20409		
10	18352 X	12156	-0-	-6196	-0-		2015	1	8041	3	Y	1787	1885	1		314
							134	4	1966	9						
11	14910 X	9631	-0-	-5279	-0-		1880	1	5836	3	Y	1647	1599	1		362
							103	4	1812	9						
12	14756 X	10655	-0-	-4101	-0-		2482	1	6307	3	Y	1571	1524	1		409
							138	4	1728	9						
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-		2273	1	4887	3	Y	2061	1852	1		618
							123	4	2267	9						
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148		2366	1	5659	3	Y	2723	2398	1		943
							128	4	2995	9						
03	23215 X	12067	-0-	-11148	-0-		3127	1	5485	3	Y	2923	3189	1		677
							240	4	3215	9						
SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.13105	- 22371		
10	18538 X	15457	-0-	-3081	-0-		2522	1	10066	3	Y	2455	2573	1		431
							168	4	2701	9						
11	17010 X	12422	-0-	-4588	-0-		2379	1	7386	3	Y	2296	2222	1		505
							131	4	2526	9						
12	16864 X	12792	-0-	-4072	-0-		2803	1	7123	3	Y	2464	2328	1		641
							156	4	2710	9						
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-		2882	1	6195	3	Y	2236	2207	1		670
							156	4	2460	9						
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-		2761	1	6601	3	Y	1345	1549	1		466
							149	4	1480	9						
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-		3648	1	6398	3	Y	1311	1473	1		304
							280	4	1442	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL	DEPTH	11871	PERF.12354 - 17552			
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	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	-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	21948 X	12734	-0-	-9214	-0-	2859	1	6479	3	Y	2781	3022	1			412
						337	4	3059	9							
11	21120 X	11587	-0-	-9533	-0-	3004	1	5669	3	Y	2103	2034	1			481
						601	4	2313	9							
12	16244 X	14131	-0-	-2113	-0-	3506	1	7633	3	Y	2508	2080	1			909
						233	4	2759	9							
01	15841 X	11990	-0-	-3851	-0-	2959	1	6736	3	Y	1843	2217	1			535
						268	4	2027	9							
02	DLQ G-10	12721	-0-	12721	12721	2090	1	8255	3	Y	1961	1923	1			573
						219	4	2157	9							
03	25749 X	13028	-0-	-12721	-0-	3233	1	7754	3	Y	1694	1812	1			455
						178	4	1863	9							
CHEER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12785 - 21632			
10	19220 X	12996	-0-	-6224	-0-	3081	1	6967	3	Y	2350	2567	1			348
						363	4	2585	9							
11	20070 X	8846	-0-	-11224	-0-	2213	1	4170	3	Y	1836	1764	1			420
						443	4	2020	9							
12	20646 X	8797	-0-	-11849	-0-	1991	1	4333	3	Y	2128	1777	1			771
						132	4	2341	9							
01	20646 X	5299	-0-	-15347	-0-	1152	1	2624	3	Y	1290	1687	1			374
						104	4	1419	9							
02	DLQ G-10	18333	-0-	18333	18333	2942	1	11611	3	Y	3156	2608	1			922
						308	4	3472	9							
03	37074 X	18741	-0-	-18333	-0-	4607	1	11037	3	Y	2585	2813	1			694
						253	4	2844	9							
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278 - 17592			
10	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	68	1	910	3	Y	585	585	0			2
						3	4	644	9							
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	3	Y	824	821	0	1	1	4
						4	4	906	9							
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	1312	3	Y	887	886	0			5
						3	4	976	9							
01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	1221	3	Y	767	766	0			6
						5	4	844	9							
02	DLQ G-10	1117	-0-	1117	1117	59	1	570	3	Y	443	446	0	1	1	2
						1	4	487	9							
03	1686 X	569	-0-	-1117	-0-	35	1	329	3	Y	185	186	0			1
						1	4	204	9							

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	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	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-	
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-	
01	102 N		102	-0-	-0-		3 1	Y	64	64 0		-0-	
							70 9						
02	DLQ G-10		1924	-0-	1924	1924	117 1	Y	619	615 0	1 1	3	
							3 4						
03	2800 N		2250	-0-	-550	1374	145 1	Y	655	655 0		3	
							4 4						
							721 9						

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294883	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12056 - 19820
10	3100 N		3414	-0-	314	314	473 1	Y	283	280 0		4	
							7 4						
11	3000 N		3163	-0-	163	477	442 1	Y	100	103 0		1	
							9 4						
12	692 N		215	-0-	-477	-0-	4 1	Y	171	170 0		2	
							188 9						
01	241 X		241	-0-	-0-	-0-	9 1	Y	146	146 0		2	
							161 9						
02	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	313 1	Y	1069	1051 0		20	
							4 4						
03	3940 X		294	-0-	-3646	-0-	15 1	Y	170	187 0		3	
							187 9						

TURNBULL UNIT E				WELL #:	1H	RRCID ->	294884	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11724	PERF.11412 - 18562
10	1178 N		1128	-0-	-50	-0-	89 1	Y	456	463 0		8	
							2 4						
11	1140 N		1027	-0-	-113	-0-	63 1	Y	554	552 0		10	
							1 4						
12	2854 N		2854	-0-	-0-	-0-	318 1	Y	632	630 0		12	
							4 4						
01	2781 N		2781	-0-	-0-	-0-	324 1	Y	600	600 0		12	
							13 4						
02	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	211 1	Y	681	677 0		16	
							18 4						
03	3100 N		1311	-0-	-1789	264	137 1	Y	411	418 0		9	
							2 4						

TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID ->	294885	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.11459 - 18595
10	2201 N		527	-0-	-1674	-0-	7 1	Y	436	440 0		7	
							480 9						
11	2190 N		347	-0-	-1843	-0-	5 1	Y	288	290 0		5	
							317 9						
12	2263 N		2236	-0-	-27	-0-	247 1	Y	511	506 0		10	
							3 4						
01	3095 N		3095	-0-	-0-	-0-	380 1	Y	550	549 0		11	
							16 4						
02	DLQ G-10		2273	-0-	2273	2273	177 1	Y	1072	1058 0		25	
							15 4						
03	3100 N		2072	-0-	-1028	1245	119 1	Y	1205	1204 0		26	
							1 4						
							1326 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
GILLEY UNIT			WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12493 - 17711						
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	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-		785	14 4	1785	3 9	Y	427	415	0			24
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		903	15 4	1996	3 9	Y	574	564	0			34
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-		998	11 4	2100	3 9	Y	516	522	0			28
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-		611	34 4	1357	3 9	Y	500	496	0			32
02 DLQ G-10		3311	-0-	3311	3311		896	34 4	1908	3 9	Y	430	435	0			27
03	8352 X	5041	-0-	-3311	-0-		1366	34 4	3002	3 9	Y	598	588	0			37
							15	4	658	9							
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA			WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11359		PERF.11799 - 20999						
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-		496	9 4	2969	3 9	Y	1368	1367	0			23
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		475	5 4	2662	3 9	Y	1251	1251	0			23
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-		405	5 4	2336	3 9	Y	1056	1059	0			20
01	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-		339	14 4	1867	3 9	Y	582	591	0			11
02 DLQ G-10		2264	-0-	2264	2264		304	26 4	1550	3 9	Y	349	352	0			8
03	4457 X	2193	-0-	-2264	-0-		292	3 4	1537	3 9	Y	328	329	0			7
									361	9							
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA			WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11858 - 18598						
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-		313	6 4	1874	3 9	Y	746	745	0			12
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-		278	3 4	1556	3 9	Y	674	674	0			12
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-		229	3 4	1322	3 9	Y	441	445	0			8
01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-		185	8 4	1018	3 9	Y	412	412	0			8
02 DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228		170	15 4	866	3 9	Y	161	165	0			4
03	2230 N	1002	-0-	-1228	-0-		118	1 4	619	3 9	Y	240	239	0			5
									264	9							
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA			WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018		TOTAL DEPTH 11272		PERF.11805 - 20213						
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		295	5 4	1763	3 9	Y	939	940	0			16
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-		352	4 4	1971	3 9	Y	837	838	0			15
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-		220	3 4	1268	3 9	Y	753	754	0			14
01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-		110	5 4	608	3 9	Y	530	534	0			10
02 DLQ G-10		46	-0-	46	46			1 1	3	3 9	Y	38	47	0			1
03	54 X	8	-0-	-46	-0-		42	9 3	7	9 9	Y	6	7	0			-0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	294894	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL	DEPTH	11440	PERF.11850 -	18441					
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	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-							Y	-0-					-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-							Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
01	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-		503	1	2770	3		Y	1294	1269	0			25	
							21	4	1423	9									
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361		416	1	2121	3	Y		716	725	0			16	
							36	4	788	9									
03	5612 X	2251	-0-	-3361	-0-		257	1	1352	3	Y		581	584	0			13	
							3	4	639	9									

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA				WELL #:	11H	RRCID ->	294895	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL	DEPTH	11380	PERF.11787 -	19404					
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-		427	1	2553	3	Y	1287	1297	0				21	
							8	4	1416	9									
11	3420 X	898	-0-	-2522	-0-		106	1	595	3	Y	178	196	0				3	
							1	4	196	9									
12	6169 X	4046	-0-	-2123	-0-		421	1	2430	3	Y	1082	1065	0				20	
							5	4	1190	9									
01	6169 X	3837	-0-	-2332	-0-		452	1	2487	3	Y	799	803	0				16	
							19	4	879	9									
02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416		420	1	2142	3	Y	744	743	0				17	
							36	4	818	9									
03	6026 X	2610	-0-	-3416	-0-		327	1	1720	3	Y	508	514	0				11	
							4	4	559	9									

TURNBULL UNIT H-G PSA				WELL #:	1H	RRCID ->	294896	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL	DEPTH	11414	PERF.11780 -	16646					
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-		818	1	4898	3	Y	171	173	0				3	
							15	4	188	9									
11	2580 X	2171	-0-	-409	-0-		305	1	1707	3	Y	142	142	0				3	
							3	4	156	9									
12	2666 X	2364	-0-	-302	-0-		281	1	1622	3	Y	416	411	0				8	
							3	4	458	9									
01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-		281	1	1548	3	Y	288	290	0				6	
							12	4	317	9									
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552		311	1	1585	3	Y	572	565	0				13	
							27	4	629	9									
03	4822 X	2270	-0-	-2552	-0-		279	1	1468	3	Y	473	476	0				10	
							3	4	520	9									

TURNBULL UNIT H				WELL #:	3H	RRCID ->	294900	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11645	PERF.11645 -	18452					
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		492	1	2944	3	Y	1520	1510	0				25	
							9	4	1672	9									
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-		471	1	2637	3	Y	1258	1260	0				23	
							5	4	1384	9									
12	4464 X	3933	-0-	-531	-0-		389	1	2249	3	Y	1173	1174	0				22	
							5	4	1290	9									
01	5115 X	2996	-0-	-2119	-0-		258	1	1421	3	Y	1187	1186	0				23	
							11	4	1306	9									
02	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011		250	1	1275	3	Y	1331	1323	0				31	
							22	4	1464	9									
03	5704 X	2693	-0-	-3011	-0-		233	1	1228	3	Y	1117	1124	0				24	
							3	4	1229	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
TURNBULL UNIT H				WELL #:	5H	RRCID	-> 294901	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11649	PERF.11701	- 17528	
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	7471 X	4740	-0-	-2731	-0-	516 1	3087 3	9 4 1128 9	Y	1025	1029	0		17	
11	6810 X	3489	-0-	-3321	-0-	387 1	2167 3	4 4 931 9	Y	846	847	0		16	
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	361 1	2085 3	4 4 543 9	Y	494	501	0		9	
01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	17 1	96 3	1 4 406 9	Y	369	371	0		7	
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	7 1	34 3	1 4 593 9	Y	539	534	0		12	
03	5876 X	5241	-0-	-635	-0-	755 1	3969 3	8 4 509 9	Y	463	465	0		10	
TURNBULL UNIT H				WELL #:	4H	RRCID	-> 294902	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.11610	- 18037	
10	5518 X	4946	-0-	-572	-0-	572 1	3422 3	10 4 942 9	Y	856	856	0		14	
11	4950 X	3622	-0-	-1328	-0-	443 1	2484 3	5 4 690 9	Y	627	629	0		12	
12	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	402 1	2320 3	5 4 752 9	Y	684	683	0		13	
01	5115 X	3392	-0-	-1723	-0-	378 1	2079 3	15 4 920 9	Y	836	833	0		16	
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	338 1	1720 3	29 4 677 9	Y	615	617	0		14	
03	6531 X	3767	-0-	-2764	-0-	461 1	2422 3	5 4 879 9	Y	799	796	0		17	
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 294905	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12026	- 16303	
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	-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	4743 X	3578	-0-	-1165	-0-	528 1	1908 3	14 4 1128 9	Y	1025	1008	0		45	
11	4590 X	4046	-0-	-544	-0-	603 1	2268 3	14 4 1161 9	Y	1055	1057	0		43	
12	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	646 1	2349 3	19 4 1035 9	Y	941	937	0		47	
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	657 1	2099 3	16 4 668 9	Y	607	624	0		30	
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	649 1	2054 3	14 4 873 9	Y	794	775	0		49	
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	728 1	2247 3	17 4 1034 9	Y	940	950	0		39	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GROSS-MCLEAN UNIT															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 525398 WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045															
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	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	394	1 11 4	1424 705 3	9	Y	641	634	0		28
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	439	1 10 4	1650 708 3	9	Y	644	646	0		26
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	395	1 12 4	1438 726 3	9	Y	660	653	0		33
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	385	1 10 4	1229 795 3	9	Y	723	720	0		36
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	418	1 9 4	1323 771 3	9	Y	701	693	0		44
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	494	1 11 4	1527 669 3	9	Y	608	627	0		25
TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095															
10	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	787	1 14 4	4709 1238 3	9	Y	1125	1124	0		19
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	685	1 8 4	3837 1412 3	9	Y	1284	1279	0		24
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	732	1 9 4	4226 1680 3	9	Y	1527	1522	0		29
01	6758 X	6400	-0-	-358	-0-	718	1 29 4	3955 1698 3	9	Y	1544	1543	0		30
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	3959	466	1 40 4	2375 1078 3	9	Y	980	987	0		23
03	10718 X	6759	-0-	-3959	-0-	880	1 10 4	4630 1239 3	9	Y	1126	1125	0		24
TURNBULL UNIT H WELL #: 2H RRCID -> 294909 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942															
10	11253 X	3495	-0-	-7758	-0-	54	1 1 4	325 3115 3	9	Y	2832	2828	0		47
11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1232	1 14 4	6903 2671 3	9	Y	2428	2430	0		45
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	858	1 10 4	4957 1571 3	9	Y	1428	1446	0		27
01	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1064	1 44 4	5861 1499 3	9	Y	1363	1364	0		26
02	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	1044	1 90 4	5319 972 3	9	Y	884	890	0		20
03	14194 X	6769	-0-	-7425	-0-	1005	1 11 4	5285 468 3	9	Y	425	436	0		9
TURNBULL UNIT D WELL #: 15H RRCID -> 294911 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309															
10	11408 X	10204	-0-	-1204	-0-	1351	1 25 4	8087 741 3	9	Y	674	679	0		11
11	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	1882	1 21 4	10542 508 3	9	Y	462	464	0		9
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	2286	1 27 4	13199 846 3	9	Y	769	764	0		14
01	14739 X	14739	-0-	-0-	-0-	2126	1 87 4	11710 816 3	9	Y	742	742	0		14
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	1126	1 97 4	5739 453 3	9	Y	412	417	0		9
03	21430 X	14015	-0-	-7415	-0-	2068	1 23 4	10876 1048 3	9	Y	953	941	0		21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT D				WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623		PERF.12019 - 17250				
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	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	660	1 12	3952	3 4	Y	1012	1004	0			17
11	6000 X	5102	-0-	-898	-0-	642	1 7	3596	3 4	Y	779	782	0			14
12	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	612	1 7	3535	3 4	Y	198	208	0			4
01	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	662	1 27	3646	3 4	Y	880	867	0			17
02 DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	154	1 13	785	3 4	Y	536	541	0			12
03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	310	1 3	1629	3 4	Y	211	218	0			5
TURNBULL UNIT G				WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11722 - 17058				
10	4712 X	4172	-0-	-540	-0-	510	1 9	3055	3 4	Y	544	544	0			9
11	4950 X	3907	-0-	-1043	-0-	474	1 5	2658	3 4	Y	700	696	0			13
12	5115 X	4387	-0-	-728	-0-	463	1 6	2673	3 4	Y	1132	1124	0			21
01	5115 X	4346	-0-	-769	-0-	508	1 21	2796	3 4	Y	928	931	0			18
02 DLQ G-10		5029	-0-	5029	5029	751	1 65	3827	3 4	Y	351	361	0			8
03	12912 X	7883	-0-	-5029	-0-	1175	1 13	6177	3 4	Y	471	469	0			10
TURNBULL UNIT G				WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11404		PERF.11734 - 17260				
10	5332 X	4098	-0-	-1234	-0-	453	1 8	2711	3 4	Y	842	843	0			14
11	4980 X	3579	-0-	-1401	-0-	401	1 5	2247	3 4	Y	842	840	0			16
12	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-	436	1 5	2519	3 4	Y	869	869	0			16
01	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	437	1 18	2405	3 4	Y	923	921	0			18
02 DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	412	1 36	2102	3 4	Y	754	755	0			17
03	6657 X	3278	-0-	-3379	-0-	401	1 4	2111	3 4	Y	693	695	0			15
TURNBULL UNIT G				WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11398		PERF.11723 - 17536				
10	5828 X	4453	-0-	-1375	-0-	462	1 8	2765	3 4	Y	1107	1110	0			18
11	6120 X	879	-0-	-5241	-0-	15	1 780	84	3 9	Y	709	714	0			13
12	6324 X	4448	-0-	-1876	-0-	425	1 5	2454	3 4	Y	1422	1408	0			27
01	6324 X	4007	-0-	-2317	-0-	442	1 18	2433	3 4	Y	1013	1020	0			20
02 DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	217	1 19	1107	3 4	Y	452	462	0			10
03	5560 X	3720	-0-	-1840	-0-	444	1 5	2333	3 4	Y	853	844	0			19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H														
WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982														
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	11625 X	9020	-0-	-2605	-0-	973 18 4	5825 3 2204 9	Y	2004	2008	0			33
11	12270 X	8421	-0-	-3849	-0-	921 10 4	5161 3 2329 9	Y	2117	2111	0			39
12	12679 X	6700	-0-	-5979	-0-	733 9 4	4233 3 1725 9	Y	1568	1578	0			29
01	12679 X	5772	-0-	-6907	-0-	510 21 4	2810 3 2431 9	Y	2210	2196	0			43
02	DLQ G-10	4650	-0-	4650	4650	470 40 4	2395 3 1745 9	Y	1586	1593	0			36
03	13082 X	8432	-0-	-4650	-0-	1009 11 4	5304 3 2108 9	Y	1916	1910	0			42
BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726														
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1 4	260 3 294 9	Y	267	266	0			1
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	100 4 4	1184 3 955 9	Y	868	864	0	1 1		4
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104 3 4	1165 3 779 9	Y	708	708	0			4
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	98 4 4	1045 3 807 9	Y	734	733	0			5
02	DLQ G-10	1582	-0-	1582	1582	91 2 4	873 3 616 9	Y	560	561	0	1 1		3
03	14B2 EXT	1735	-0-	1735	3317	101 3 4	957 3 674 9	Y	613	613	0			3
TURNBULL UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448														
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	192 4 4	1148 3 556 9	Y	505	497	0			8
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	615 7 4	3446 3 1013 9	Y	921	912	0			17
12	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	484 6 4	2797 3 587 9	Y	534	541	0			10
01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	412 17 4	2272 3 360 9	Y	327	331	0			6
02	DLQ G-10	3034	-0-	3034	3034	414 36 4	2109 3 475 9	Y	432	428	0			10
03	6293 X	3259	-0-	-3034	-0-	319 4 4	1676 3 1260 9	Y	1145	1130	0			25
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502														
10	3193 X	2849	-0-	-344	-0-	700 13 4	1593 3 543 9	Y	494	492	0			28
11	2880 X	2625	-0-	-255	-0-	641 11 4	1417 3 556 9	Y	505	503	0			30
12	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	789 9 4	1660 3 590 9	Y	536	537	0			29
01	2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	232 13 4	514 3 359 9	Y	326	334	0			21
02	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	962 36 4	2048 3 156 9	Y	142	154	0			9
03	3100 N	3309	-0-	209	3411	1030 11 4	2264 3 4 9	Y	4	13	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																													
BEST-FENNER UNIT															WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998																													
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	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-			285	1	3791	3	Y	2150	2148	0	1	1					9																						
								11	4	2365	9																																	
11	5730 X	3055	-0-	-2675	-0-			147	1	1740	3	Y	1057	1060	0	1	1					5																						
								5	4	1163	9																																	
12	5921 X	3279	-0-	-2642	-0-			159	1	1775	3	Y	1219	1218	0							6																						
								4	4	1341	9																																	
01	5921 X	3227	-0-	-2694	-0-			167	1	1784	3	Y	1154	1150	0	1	1					9																						
								7	4	1269	9																																	
02 DLQ G-10		1505	-0-	1505		1505		98	1	941	3	Y	422	428	0	1	1					2																						
								2	4	464	9																																	
03	T. A.	2212	-0-	2212		3717		130	1	1240	3	Y	762	761	0							3																						
								4	4	838	9																																	
BEST-FENNER UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800																													
10	8618 X	6024	-0-	-2594	-0-			281	1	3739	3	Y	1813	1810	0	1	1					7																						
								10	4	1994	9																																	
11	8340 X	6788	-0-	-1552	-0-			362	1	4294	3	Y	1926	1922	0	2	1					9																						
								13	4	2119	9																																	
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-			455	1	5086	3	Y	1985	1984	0							10																						
								11	4	2184	9																																	
01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-			580	1	6201	3	Y	2275	2267	0	1	1					17																						
								23	4	2503	9																																	
02 DLQ G-10		3760	-0-	3760		3760		291	1	2798	3	Y	604	617	0	1	1					3																						
								7	4	664	9																																	
03	12009 X	8249	-0-	-3760	-0-			576	1	5474	3	Y	1983	1977	0							9																						
								18	4	2181	9																																	
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA															WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015																													
10	13051 X	9354	-0-	-3697	-0-			440	1	5863	3	Y	2759	2754	0	1	1					11																						
								16	4	3035	9																																	
11	11430 X	7864	-0-	-3566	-0-			412	1	4884	3	Y	2321	2319	0	2	1					11																						
								15	4	2553	9																																	
12	9920 X	6938	-0-	-2982	-0-			388	1	4341	3	Y	2000	2001	0							10																						
								9	4	2200	9																																	
01	9920 X	7671	-0-	-2249	-0-			447	1	4775	3	Y	2210	2203	0	1	1					16																						
								18	4	2431	9																																	
02 DLQ G-10		5961	-0-	5961		5961		417	1	4008	3	Y	1387	1393	0	3	1					7																						
								10	4	1526	9																																	
03	14124 X	8163	-0-	-5961	-0-			546	1	5191	3	Y	2190	2187	0							10																						
								17	4	2409	9																																	
HEMBY UNIT B															WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301																													
10	28861 X	23523	-0-	-5338	-0-			3401	1	16560	3	Y	3005	2984	0							109																						
								256	4	3306	9																																	
11	23550 X	10442	-0-	-13108	-0-			1841	1	6824	3	Y	1565	1606	0							68																						
								55	4	1722	9																																	
12	24335 X	16611	-0-	-7724	-0-			3382	1	10849	3	Y	2100	2079	0							89																						
								70	4	2310	9																																	
01	23529 X	14575	-0-	-8954	-0-			2458	1	9476	3	Y	2329	2322	0							96																						
								79	4	2562	9																																	
02 DLQ G-10		11144	-0-	11144		11144		2170	1	7240	3	Y	1501	1506	0							91																						
								83	4	1651	9																																	
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-			2290	1	7889	3	Y	1224	1269	0							46																						
								32	4	1346	9																																	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 295934	COMPL.	DATE 09/11/2023	TOTAL	DEPTH 12231	PERF.12532	- 18603
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	22320 X	17233	-0-	-5087	-0-	3110	1	11236	3	Y	2547	2520 0	113
						85	4	2802	9				
11	21540 X	15126	-0-	-6414	-0-	2667	1	10037	3	Y	2147	2173 0	87
						60	4	2362	9				
12	18724 X	11930	-0-	-6794	-0-	2170	1	7891	3	Y	1640	1645 0	82
						65	4	1804	9				
01	18724 X	17113	-0-	-1611	-0-	3390	1	10833	3	Y	2550	2507 0	125
						85	4	2805	9				
02	DLQ G-10	14631	-0-	14631	14631	2948	1	9335	3	Y	2078	2074 0	129
						62	4	2286	9				
03	29423 X	14792	-0-	-14631	-0-	3005	1	9281	3	Y	2216	2254 0	91
						68	4	2438	9				

HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID	-> 295968	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.12874	- 20559
10	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	4405	1	21445	3	Y	3574	3546 0	130
						331	4	3931	9				
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	2503	1	9278	3	Y	1812	1863 0	79
						75	4	1993	9				
12	10664 X	7313	-0-	-3351	-0-	1542	1	4946	3	Y	721	769 0	31
						32	4	793	9				
01	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	2487	1	9588	3	Y	2289	2226 0	94
						80	4	2518	9				
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	2341	1	7810	3	Y	1628	1624 0	98
						90	4	1791	9				
03	24519 X	12487	-0-	-12032	-0-	2421	1	8341	3	Y	1537	1577 0	58
						34	4	1691	9				

SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296133	COMPL.	DATE 02/08/2022	TOTAL	DEPTH 12468	PERF.12724	- 23365
10	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	42	1	9706	3	Y	3361	3324 0	112
						3	4	3697	9				
11	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	50	1	9021	3	Y	3431	3394 0	149
						4	4	3774	9				
12	13020 X	11288	-0-	-1732	-0-	43	1	7902	3	Y	3035	3076 0	108
						4	4	3339	9				
01	13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	58	1	9917	3	Y	3258	3284 0	82
						2	4	3584	9				
02	DLQ G-10	10506	-0-	10506	10506	63	1	7134	3	Y	3007	3000 0	89
						1	4	3308	9				
03	24965 X	14459	-0-	-10506	-0-	58	1	11552	3	Y	2588	2589 0	88
						2	4	2847	9				

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 296140	COMPL.	DATE 02/22/2023	TOTAL	DEPTH 12143	PERF.12401	- 16626
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	391	1	823	3	Y	664	652 0	12
						6	4	730	9				
11	3000 N	11890	-0-	8890	8890	2703	1	5551	3	Y	3255	3217 0	50
						55	4	3581	9				
12	3100 N	10664	-0-	7564	16454	2694	1	4920	3	Y	2741	2738 0	53
						35	4	3015	9				
01	3100 N	11854	-0-	8754	25208	3378	1	5380	3	Y	2755	2742 0	66
						65	4	3031	9				
02	DLQ G-10	9804	-0-	9804	35012	2797	1	4538	3	Y	2205	2243 0	28
						43	4	2426	9				
03	45890 X	10878	-0-	-35012	-0-	2925	1	4745	3	Y	2879	2862 0	45
						41	4	3167	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558														
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	21204 X	18128	-0-	-3076	-0-	3392 1	7149 3	Y	6854	6830 0			120	
						48 4	7539 9							
11	18900 X	15155	-0-	-3745	-0-	2805 1	5760 3	Y	5939	5969 0			90	
						57 4	6533 9							
12	19530 X	13903	-0-	-5627	-0-	2567 1	4687 3	Y	6014	5987 0			117	
						34 4	6615 9							
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-	2942 1	4685 3	Y	5254	5246 0			125	
						57 4	5779 9							
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	5824 1	9447 3	Y	4295	4366 0			54	
						89 4	4725 9							
03	T. A.	19894	-0-	19894	39979	5521 1	8955 3	Y	4855	4832 0			77	
						77 4	5341 9							
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11910 - 17505														
10	39184 X	22000	-0-	-17184	-0-	2390 1	13262 3	Y	5740	5727 0			80	
						34 4	6314 9							
11	37920 X	32561	-0-	-5359	-0-	3529 1	20755 3	Y	7462	7469 0			73	
						69 4	8208 9							
12	39184 X	25450	-0-	-13734	-0-	2377 1	14744 3	Y	7542	7528 0			87	
						33 4	8296 9							
01	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	3691 1	30541 3	Y	11669	11595 0			161	
						120 4	12836 9							
02	DLQ G-10	24289	-0-	24289	24289	2176 1	14976 3	Y	6464	6504 0			121	
						27 4	7110 9							
03	66612 X	42323	-0-	-24289	-0-	4779 1	28362 3	Y	8308	8273 0			156	
						43 4	9139 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11954 - 17213														
10	38967 X	21740	-0-	-17227	-0-	2500 1	13872 3	Y	4847	4861 0			68	
						36 4	5332 9							
11	37710 X	21370	-0-	-16340	-0-	2417 1	14212 3	Y	4267	4293 0			42	
						47 4	4694 9							
12	38967 X	18333	-0-	-20634	-0-	2012 1	12485 3	Y	3462	3464 0			40	
						28 4	3808 9							
01	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	4850 1	40129 3	Y	7938	7868 0			110	
						158 4	8732 9							
02	DLQ G-10	58819	-0-	58819	58819	6319 1	43489 3	Y	8121	8079 0			152	
						78 4	8933 9							
03	112143 X	53324	-0-	-58819	-0-	6586 1	39088 3	Y	6900	6922 0			130	
						60 4	7590 9							
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11910 - 17505														
10	115488 X	115488	-0-	-0-	-0-	2092 1	89044 3	Y	21928	21927 0			306	
						231 4	24121 9							
11	90933 X	90933	-0-	-0-	-0-	2570 1	65847 3	Y	20272	20378 0			200	
						217 4	22299 9							
12	76880 X	52252	-0-	-24628	-0-	5796 1	35959 3	Y	9469	9560 0			109	
						81 4	10416 9							
01	76880 X	69938	-0-	-6942	-0-	6071 1	50225 3	Y	12222	12162 0			169	
						198 4	13444 9							
02	DLQ G-10	46092	-0-	46092	46092	4688 1	32260 3	Y	8260	8274 0			155	
						58 4	9086 9							
03	64595 X	18503	-0-	-46092	-0-	2104 1	12487 3	Y	3539	3628 0			66	
						19 4	3893 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867														
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	15190 X	13737	-0-	-1453	-0-	1601 1	9580 3	Y	2297	2303	0			38
						29 4	2527 9							
11	14700 X	11268	-0-	-3432	-0-	1537 1	8611 3	Y	1003	1022	0			19
						17 4	1103 9							
12	14539 X	12945	-0-	-1594	-0-	1549 1	8946 3	Y	2210	2188	0			41
						19 4	2431 9							
01	13919 X	11686	-0-	-2233	-0-	1445 1	7959 3	Y	2021	2023	0			39
						59 4	2223 9							
02	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	1526 1	7780 3	Y	1936	1930	0			45
						132 4	2130 9							
03	25689 X	14121	-0-	-11568	-0-	1637 1	8609 3	Y	3506	3475	0			76
						18 4	3857 9							
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162														
10	18941 X	15064	-0-	-3877	-0-	1584 1	9478 3	Y	3612	3600	0			60
						29 4	3973 9							
11	18030 X	15313	-0-	-2717	-0-	1654 1	9265 3	Y	3977	3964	0			73
						19 4	4375 9							
12	17174 X	14760	-0-	-2414	-0-	1562 1	9022 3	Y	3779	3781	0			71
						19 4	4157 9							
01	15593 X	14230	-0-	-1363	-0-	1631 1	8984 3	Y	3225	3233	0			63
						67 4	3548 9							
02	DLQ G-10	10716	-0-	10716	10716	1402 1	7149 3	Y	1858	1878	0			43
						121 4	2044 9							
03	23103 X	12387	-0-	-10716	-0-	1537 1	8081 3	Y	2502	2491	0			54
						17 4	2752 9							
SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986														
10	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	46 1	13997 3	Y	3294	3252	0			110
						3 4	3623 9							
11	16050 X	16015	-0-	-35	-0-	48 1	12700 3	Y	2966	2947	0			129
						4 4	3263 9							
12	16585 X	15115	-0-	-1470	-0-	42 1	12192 3	Y	2615	2651	0			93
						4 4	2877 9							
01	16585 X	14193	-0-	-2392	-0-	61 1	10752 3	Y	3071	3087	0			77
						2 4	3378 9							
02	DLQ G-10	11654	-0-	11654	11654	60 1	8905 3	Y	2444	2448	0			73
						1 4	2688 9							
03	21926 X	10272	-0-	-11654	-0-	70 1	7271 3	Y	2662	2644	0			91
						3 4	2928 9							
TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793														
10	5642 X	3049	-0-	-2593	-0-	339 1	2026 3	Y	616	624	0			10
						6 4	678 9							
11	5460 X	3739	-0-	-1721	-0-	331 1	1855 3	Y	1408	1392	0			26
						4 4	1549 9							
12	5084 X	2917	-0-	-2167	-0-	287 1	1655 3	Y	884	893	0			17
						3 4	972 9							
01	4464 X	3904	-0-	-560	-0-	367 1	2024 3	Y	1362	1353	0			26
						15 4	1498 9							
02	DLQ G-10	3317	-0-	3317	3317	360 1	1837 3	Y	990	993	0			23
						31 4	1089 9							
03	6727 X	3410	-0-	-3317	-0-	352 1	1849 3	Y	1095	1094	0			24
						4 4	1205 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967													
M	ALLOW CODE	GAS 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	53444 X	16318	-0-	-37126	-0-	1850	1	10266	3	Y	3795	3820 0	53
						27	4	4175	9				
11	45720 X	30004	-0-	-15716	-0-	3358	1	19749	3	Y	6211	6203 0	61
						65	4	6832	9				
12	34658 X	7320	-0-	-27338	-0-	757	1	4694	3	Y	1689	1730 0	20
						11	4	1858	9				
01	27869 X	7283	-0-	-20586	-0-	407	1	3368	3	Y	3177	3153 0	44
						13	4	3495	9				
02	DLQ G-10	14571	-0-	14571	14571	1054	1	7257	3	Y	5679	5617 0	106
						13	4	6247	9				
03	29446 X	14875	-0-	-14571	-0-	1167	1	6923	3	Y	6158	6148 0	116
						11	4	6774	9				
TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716													
10	8029 X	5156	-0-	-2873	-0-	534	1	3196	3	Y	1287	1285 0	21
						10	4	1416	9				
11	5760 X	5092	-0-	-668	-0-	535	1	2997	3	Y	1413	1408 0	26
						6	4	1554	9				
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	419	1	2420	3	Y	1083	1089 0	20
						5	4	1191	9				
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	601	1	3311	3	Y	1475	1466 0	29
						25	4	1623	9				
02	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	520	1	2651	3	Y	1302	1301 0	30
						45	4	1432	9				
03	9686 X	5038	-0-	-4648	-0-	587	1	3089	3	Y	1232	1235 0	27
						7	4	1355	9				
TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650													
10	7595 X	7425	-0-	-170	-0-	663	1	3969	3	Y	2528	2518 0	42
						12	4	2781	9				
11	7350 X	6970	-0-	-380	-0-	663	1	3713	3	Y	2351	2350 0	43
						8	4	2586	9				
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550	1	3175	3	Y	1978	1984 0	37
						7	4	2176	9				
01	7440 X	6699	-0-	-741	-0-	704	1	3877	3	Y	1899	1899 0	37
						29	4	2089	9				
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708	1	3610	3	Y	1738	1735 0	40
						61	4	1912	9				
03	12547 X	6256	-0-	-6291	-0-	649	1	3412	3	Y	1989	1986 0	43
						7	4	2188	9				
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA WELL #: 1H RRCID -> 296599 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12279 - 17524													
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-		-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-		-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-		-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167	1	270	3	Y	75	74 0	1
						3	4	83	9				
03	T. A.	1199	-0-	1199	1722	362	1	587	3	Y	223	220 0	4
						5	4	245	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT F				WELL #:		3H	RRCID -> 296756	COMPL. DATE 06/11/2022	TOTAL	DEPTH 11823	PERF.11623	- 17703	
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	9114 X	8345	-0-	-769	-0-	1007 18 4	6026 1294 9	Y	1176	1187 0			19
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1057 12 4	5921 1453 9	Y	1321	1316 0			24
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	937 11 4	5409 1327 9	Y	1206	1207 0			23
01	9362 X	7803	-0-	-1559	-0-	1004 41 4	5530 1228 9	Y	1116	1117 0			22
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	955 82 4	4869 394 9	Y	358	372 0			8
03	12722 X	6422	-0-	-6300	-0-	878 10 4	4618 916 9	Y	833	823 0			18
L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:		1H	RRCID -> 298305	COMPL. DATE 10/06/2022	TOTAL	DEPTH 12259	PERF.12391	- 18840	
10	20379 X	20379	-0-	-0-	-0-	2528 36 4	14027 3788 9	Y	3444	3424 0			48
11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	2105 41 4	12380 3554 9	Y	3231	3247 0			32
12	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	2037 29 4	12638 3473 9	Y	3157	3153 0			36
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	1559 51 4	12902 3578 9	Y	3253	3244 0			45
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	1530 19 4	10527 3108 9	Y	2825	2817 0			53
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1725 16 4	10238 3181 9	Y	2892	2891 0			54
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:		4H	RRCID -> 298538	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13466	PERF.13845	- 18982	
10	14B2 EXT	13931	-0-	13931	13931	246 39 4	11071 2575 9	Y	2341	2319 1			22
11	14B2 EXT	33740	-0-	33740	47671	572 37 4	26401 6730 9	Y	6118	6050 1			90
12	78872 X	31201	-0-	-47671	-0-	439 76 4	24050 6636 9	Y	6033	5988 1			135
01	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	1405 176 4	71519 14446 9	Y	13133	13116 1			152
02	76552 X	76552	-0-	-0-	-0-	1347 288 4	62545 12372 9	Y	11247	11257 1			142
03	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	1108 155 4	54455 11557 9	Y	10506	10469 1			179
LESKE-MOTL SA B				WELL #:		2H	RRCID -> 298540	COMPL. DATE 07/19/2024	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13698	- 18995	
10	14B2 EXT	93798	-0-	93798	93798	1678 263 4	75595 16262 9	Y	14784	14646 1			138
11	14B2 EXT	91717	-0-	91717	185515	1611 105 4	74314 15687 9	Y	14261	14190 1			209
12	298785 X	113270	-0-	-185515	-0-	1686 292 4	92363 18929 9	Y	17208	17033 1			384
01	90591 X	90591	-0-	-0-	-0-	1431 179 4	72830 16151 9	Y	14683	14897 1			170
02	80080 X	75635	-0-	-4445	-0-	1297 278 4	60213 13847 9	Y	12588	12599 1			159
03	90917 X	90917	-0-	-0-	-0-	1527 213 4	75012 14165 9	Y	12877	12817 1			219

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-MOTL SA A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	1H	RRCID ->	298548	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13461	- 18700	
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	107372 X	107372	-0-	-0-	-0-		1933	1	87068	3	Y	16425	16272	1	153
							303	4	18068	9					
11	120629 X	120629	-0-	-0-	-0-		2136	1	98523	3	Y	18028	17917	1	264
							139	4	19831	9					
12	120094 X	118157	-0-	-1937	-0-		1794	1	98283	3	Y	16154	16058	1	360
							311	4	17769	9					
01	120094 X	107839	-0-	-12255	-0-		1758	1	89487	3	Y	14885	15072	1	173
							220	4	16374	9					
02	108472 X	85915	-0-	-22557	-0-		1535	1	71230	3	Y	11655	11681	1	147
							329	4	12821	9					
03	86627 X	86627	-0-	-0-	-0-		1459	1	71688	3	Y	12069	12010	1	206
							204	4	13276	9					
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298965	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.12523	- 17664	
*04	142020 X	25563	-0-	-116457	-0-		2411	1	15571	3	N	6688	6693	0	49
							224	4	7357	9					
*05	146754 X	21009	-0-	-125745	-0-		2128	1	13920	3	N	4477	4494	0	32
							36	4	4925	9					
*06	142020 X	20594	-0-	-121426	-0-		2538	1	13698	3	N	3928	3909	0	51
							37	4	4321	9					
*07	146754 X	20433	-0-	-126321	-0-		2325	1	13808	3	N	3883	3908	0	26
							29	4	4271	9					
*08	146754 X	18935	-0-	-127819	-0-		1996	1	13279	3	N	3308	3305	0	29
							21	4	3639	9					
*09	142020 X	16825	-0-	-125195	-0-		1840	1	11499	3	N	3130	3127	0	32
							43	4	3443	9					
*10	146754 X	17564	-0-	-129190	-0-		2032	1	11278	3	N	3841	3819	0	54
							29	4	4225	9					
*11	142020 X	16158	-0-	-125862	-0-		1692	1	9953	3	N	4073	4087	0	40
							33	4	4480	9					
*12	146754 X	17024	-0-	-129730	-0-		1803	1	11183	3	N	3648	3646	0	42
							25	4	4013	9					
*01	146754 X	15550	-0-	-131204	-0-		1339	1	11080	3	N	2806	2809	0	39
							44	4	3087	9					
*02	132552 X	12689	-0-	-119863	-0-		1298	1	8932	3	N	2221	2218	0	42
							16	4	2443	9					
03	146754 X	12338	-0-	-134416	-0-		1453	1	8622	3	N	2045	2049	0	38
							13	4	2250	9					
LESKE-MOTL SA C				WELL #:	3H	RRCID ->	299127	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL	DEPTH	13408	PERF.13529	- 18727	
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-
MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298566	COMPL. DATE	10/20/2024	TOTAL	DEPTH	12737	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-					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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MATRIX PETROLEUM, LLC			//CONT.// 533268													
TANK UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 298569	COMPL. DATE 10/08/2024		TOTAL DEPTH 12782		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	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-					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-
NEO UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 298743	COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 12890		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-					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-
ZION UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 298934	COMPL. DATE 08/24/2024		TOTAL DEPTH 12859		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-					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-
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC			723541													
WERNER			WELL #: 1H		RRCID -> 296208	COMPL. DATE 10/26/2023		TOTAL DEPTH 12822		PERF.13113 - 23235						
10	62155 X	39936	-0-	-22219	-0-	3013 6718	1 9	30205	3	N	6107	5961	1			601
11	56190 X	39382	-0-	-16808	-0-	3450 6565	1 9	29367	3	N	5968	6208	1			361
12	50158 X	39738	-0-	-10420	-0-	3492 6558	1 9	29688	3	N	5962	5976	1			347
01	37510 X	34515	-0-	-2995	-0-	3334 5499	1 9	25682	3	N	4999	5052	1			294
02	33880 X	31605	-0-	-2275	-0-	1275 5401	1 9	24929	3	N	4910	4877	1			327
03	37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-					N	NO RPT					327
7B MEADOW UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 296209	COMPL. DATE 10/23/2023		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12849 - 17881						
10	30070 X	20085	-0-	-9985	-0-	1518 3344	1 9	15223	3	N	3040	2858	1			448
11	26400 X	17964	-0-	-8436	-0-	1574 2995	1 9	13395	3	N	2723	2931	1			240
12	24428 X	17746	-0-	-6682	-0-	1550 3016	1 9	13180	3	N	2742	2514	1			468
01	17081 X	16057	-0-	-1024	-0-	1530 2739	1 9	11788	3	N	2490	2697	1			261
02	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	642 2415	1 9	12541	3	N	2195	2122	1			334
03	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-					N	NO RPT					334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY															//CONT.//		27135 750 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
															WELL #:		1H		RRCID -> 293324		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 13792		PERF.14202		- 19945		
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE												
10	19189	X	15992	-0-	-3197	-0-	1332	1	259	9	14401	3	Y	235	240	1	4 8	92											
11	17400	X	11516	-0-	-5884	-0-	811	1	182	9	10523	3	Y	165	188	1		69											
12	17267	X	11676	-0-	-5591	-0-	547	1	363	9	10766	3	Y	330	192	1		207											
01	26162	X	26162	-0-	-0-	-0-	2848	1	176	9	23138	3	Y	160	194	1		173											
02	18918	X	18918	-0-	-0-	-0-	2397	1	294	9	16227	3	Y	267	374	1		66											
03	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	2817	1	251	9	15145	3	Y	228	194	1		100											
BUTTERFLY															WELL #:		2H		RRCID -> 293328		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 14165		PERF.14827		- 20210		
10	31372	X	25380	-0-	-5992	-0-	2137	1	141	9	23102	3	Y	128	140	1	2 8	54											
11	29070	X	691	-0-	-28379	-0-	49	1			642	3	Y	-0-	3	1		51											
12	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-							Y	-0-				51											
01	30039	X	-0-	-0-	-30039	-0-							Y	-0-				51											
02	23940	X	-0-	-0-	-23940	-0-							Y	-0-				51											
03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-							Y	-0-				51											
SCORPION															WELL #:		1H		RRCID -> 296225		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 13994		PERF.14303		- 22260		
10	245272	X	146805	-0-	-98467	-0-	961	1	5346	9	140498	3	Y	4860	4912	1	8 8	174											
11	237360	X	122677	-0-	-114683	-0-	815	1	4535	9	117327	3	Y	4123	4098	1	8 8	191											
12	245272	X	117381	-0-	-127891	-0-	825	1	4360	9	112196	3	Y	3964	3844	1	1 8	310											
01	188139	X	117365	-0-	-70774	-0-	817	1	3916	9	112632	3	Y	3560	3610	1	3 8	257											
02	141596	X	101666	-0-	-39930	-0-	755	1	3539	9	97372	3	Y	3217	3206	1	4 8	264											
03	146816	X	104328	-0-	-42488	-0-	649	1	3198	9	100481	3	Y	2907	2800	1	9 8	362											
SCORPION															WELL #:		3H		RRCID -> 296226		COMPL. DATE 04/15/2024		TOTAL DEPTH 13938		PERF.14087		- 22908		
10	229090	X	121074	-0-	-108016	-0-	797	1	3663	9	116614	3	Y	3330	3375	1	6 8	120											
11	194250	X	104187	-0-	-90063	-0-	695	1	3295	9	100197	3	Y	2995	2970	1	6 8	139											
12	166966	X	99349	-0-	-67617	-0-	704	1	3032	9	95613	3	Y	2756	2678	1	1 8	216											
01	153264	X	99635	-0-	-53629	-0-	700	1	2512	9	96423	3	Y	2284	2332	1	2 8	166											
02	108080	X	79803	-0-	-28277	-0-	597	1	2398	9	76808	3	Y	2180	2167	1	3 8	176											
03	119660	X	80417	-0-	-39243	-0-	501	1	2484	9	77432	3	Y	2258	2151	1	7 8	276											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	236003 X	133801	-0-	-102202	-0-	885 3535	1 9	129381	3	Y	3214	3256	1 5 8	116
11	216120 X	111595	-0-	-104525	-0-	749 3049	1 9	107797	3	Y	2772	2754	1 6 8	128
12	190557 X	105559	-0-	-84998	-0-	751 2780	1 9	102028	3	Y	2527	2456	1 1 8	198
01	170469 X	100460	-0-	-70009	-0-	706 2448	1 9	97306	3	Y	2225	2261	1 1 8	161
02	119504 X	83324	-0-	-36180	-0-	627 1959	1 9	80738	3	Y	1781	1794	1 3 8	145
03	132308 X	82479	-0-	-49829	-0-	517 1923	1 9	80039	3	Y	1748	1672	1 6 8	215
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B														
884566 WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585														
10	DLQ G-10	190	-0-	190	550	5 128	1 9	57	2	Y	116	59	0 55 1	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	550	1	1	97	2	Y	163	87	0 76 1	2
12	T. A.	212	-0-	212	762	12 1	1 4	97 102	2 9	Y	93	48	0 47 1	-0-
*01	T. A.	365	-0-	365	1127	45 2	1 4	312 6	2 9	Y	5	2	0 3 1	-0-
02	T. A.	365	-0-	365	1492	51 1	1 4	286 28	2 9	Y	25	11	0 14 1	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1492	1	4	28	9	Y	NO RPT			-0-
HAUGLUM														
WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
10	DLQ G-10	502	-0-	502	1535	300 2	1 4	81 119	2 9	Y	108	56	0 52 1	-0-
11	1770 N	235	-0-	-1535	-0-	150	1	85	9	Y	77	40	0 35 1	2
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	306	1	161	9	Y	146	74	0 72 1	2
*01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	340 6	1 4	615 177	2 9	Y	161	72	0 89 1	2
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	261	1	149	9	Y	135	58	0 77 1	3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
HAUGLUM														
WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
10	DLQ G-10	986	-0-	986	2418	286 4	1 4	518 178	2 9	Y	162	84	0 77 1	2
11	2622 N	204	-0-	-2418	-0-	111 69	1 9	24	2	Y	63	33	0 29 1	3
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	409 3	1 4	343 216	2 9	Y	196	100	0 98 1	1
*01	775 N	98	-0-	-677	-0-	61 1	1 4	36	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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-					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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM B														
WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
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
10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	10923	343	1	1453	2	Y	748	391	0	361
11	13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303	1	2339	2	Y	339	180	0	157
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	381	1	1650	2	Y	531	265	0	260
*01	4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	385	1	1954	2	Y	426	194	0	239
02	3752 X	1992	-0-	-1760	-0-	307	1	1123	2	Y	508	214	0	285
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-	2	4	559	9	Y	NO RPT			
HAUGLUM														
WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	289	150	0	138
11	1500 X	246	-0-	-1254	-0-	127	9			Y	115	62	0	53
12	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	77	1	2004	2	Y	216	109	0	107
*01	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	8	4	238	9	Y	147	66	0	82
02	DLQ G-10	779	-0-	779	779	256	1	5679	2	Y	91	40	0	53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	779	38	4	162	9	Y	NO RPT			
HAUGLUM														
WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
10	DLQ G-10	585	-0-	585	5643	128	1	457	9	Y	415	216	0	199
11	2800 N	-0-	-0-	-2800	2843					Y	85	47	0	41
12	2843 N	-0-	-0-	-2843	-0-					Y	99	50	0	49
*01	3100 N	6634	-0-	3534	3534	254	1	6292	2	Y	42	19	0	24
02	2800 N	637	-0-	-2163	1371	42	4	46	9	Y	76	33	0	43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1371	204	1	348	2	Y	NO RPT			
HAUGLUM														
WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
10	2697 X	1833	-0-	-864	-0-	315	1	974	2	N	488	250	0	231
11	2610 X	1882	-0-	-728	-0-	7	4	537	9	N	78	46	0	40
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	199	1	1593	2	N	265	134	0	131
01	1829 X	1008	-0-	-821	-0-	4	4	86	9	N	65	28	0	34
02	1764 X	699	-0-	-1065	-0-	445	1	2314	2	N	70	30	0	40
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	11	4	292	9	N	NO RPT			
						420	1	510	2	N				
						6	4	72	9	N				
						294	1	327	2	N				
						1	4	77	9	N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566														
HAUGLUM				WELL #:		11H		RRCID -> 285754				COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503				
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	DLQ G-10	485	-0-	485	1406	248	1	234	2	Y	-0-	-0-							-0-	
11	1434 N	28	-0-	-1406	-0-	28	1			Y	-0-	-0-							-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-							-0-	
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	-0-			4	2	0	2	1	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-							-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-	
HAUGLUM				WELL #:		13H		RRCID -> 285755				COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022				
10	DLQ G-10	1608	-0-	1608	3510	273	1	1140	2	Y	171	89	0	82	1				2	
11	2800 N	655	-0-	-2145	1365	106	1	489	2	Y	54	29	0	25	1				2	
12	2245 N	880	-0-	-1365	-0-	421	1	239	2	Y	197	100	0	98	1				1	
*01	1147 N	509	-0-	-638	-0-	268	1	93	2	Y	133	60	0	74	1				-0-	
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	2	4	146	9	Y	-0-	-0-							-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-							-0-	
HAUGLUM B				WELL #:		1H		RRCID -> 285760				COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303				
10	DLQ G-10	4934	-0-	4934	12383	367	1	2656	2	Y	1723	891	0	821	1				15	
11	14799 X	2416	-0-	-12383	-0-	16	4	1895	9	Y	484	262	0	228	1				9	
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	200	1	1679	2	Y	657	333	0	326	1				7	
*01	3782 X	1221	-0-	-2561	-0-	5	4	532	9	Y	661	294	0	363	1				11	
02	3416 X	1414	-0-	-2002	-0-	407	1	505	2	Y	984	422	0	563	1				11	
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	4	4	723	9	Y	NO RPT	-0-							11	
						458	1	33	2	Y										
						3	4	727	9											
						332	1	1082	9	Y										
HAUGLUM				WELL #:		3H		RRCID -> 285845				COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196				
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	407	1	1920	2	N	97	51	0	47	1				-0-	
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	12	4	107	9	N	142	76	0	66	1				-0-	
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	2	N	310	154	0	151	1				5	
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	4	4	156	9	N	348	155	0	192	1				6	
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	475	1	1998	2	N	264	113	0	151	1				5	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	4	341	9	N	NO RPT	-0-							5	
						521	1	1901	2	N										
						15	4	383	9											
						356	1	1730	2	N										
						3	4	290	9											
HAUGLUM				WELL #:		15H		RRCID -> 285847				COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949				
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	579	1	4200	2	N	1942	1007	0	928	1				20	
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	25	4	2136	9	N	1093	583	0	507	1				23	
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	347	1	3821	2	N	2192	1110	0	1087	1				18	
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	10	4	1202	9	N	1123	494	0	610	1				37	
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	455	1	3219	2	N	1930	831	0	1107	1				28	
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	15	4	2411	9	N	NO RPT	-0-							28	
						397	1	1684	2											
						13	4	1235	9											
						448	1	4534	2	N										
						8	4	2123	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM B														
WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
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	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	497	1	5880	2	N	1000	518	0	478
						33	4	1100	9					1
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	309	1	3919	2	N	612	326	0	284
						11	4	673	9					1
12	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	521	1	4818	2	N	925	467	0	458
						21	4	1018	9					1
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	558	1	3711	2	N	1041	470	0	581
						27	4	1145	9					1
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	359	1	3306	2	N	746	311	0	415
						6	4	821	9					1
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			23
HAUGLUM B														
WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1	4302	2	N	1258	652	0	601
						25	4	1384	9					1
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	255	1	2327	2	N	638	343	0	298
						6	4	702	9					1
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	451	1	3016	2	N	1290	648	0	635
						14	4	1419	9					1
01	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	2283	2	N	1006	456	0	563
						17	4	1107	9					1
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	N	697	296	0	395
						3	4	767	9					1
03	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			11
HAUGLUM														
WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	298	1	1289	2	N	589	303	0	279
						8	4	648	9					1
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	165	1	581	2	N	437	233	0	202
						2	4	481	9					1
12	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	447	1	1751	2	N	755	380	0	372
						9	4	831	9					1
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	1064	476	0	588
						12	4	1170	9					1
02	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	330	1	807	2	N	751	322	0	429
						2	4	826	9					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
HAUGLUM														
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	254	1	113	2	N	127	66	0	61
						2	4	140	9					1
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	152	9	N	138	72	0	63
						291	1	76	9	N	69	36	0	36
12	651 N	367	-0-	-284	-0-	108	1	21	9	N	19	9	0	11
01	496 N	129	-0-	-367	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566												
HAUGLUM A				WELL #:		1H	RRCID -> 285911	COMPL. DATE 10/19/2013	TOTAL	DEPTH 12253	PERF.12000	- 19149				
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	20287	-0-	20287	60024	820 1	16808 2	Y	2334	1209 0	1114 1	22				
						92 4	2567 9									
11	71586 X	11562	-0-	-60024	-0-	403 1	9692 2	Y	1311	702 0	610 1	21				
						25 4	1442 9									
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	717 1	11728 2	Y	2347	1183 0	1159 1	26				
						50 4	2582 9									
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	635 1	8048 2	Y	1723	773 0	954 1	22				
						56 4	1895 9									
02	18312 X	13681	-0-	-4631	-0-	616 1	10370 2	Y	2434	1036 0	1381 1	39				
						18 4	2677 9									
03	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-			Y	NO RPT			39				
HAUGLUM D				WELL #:		2H	RRCID -> 285914	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.11963	- 17244				
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
HAUGLUM D				WELL #:		4H	RRCID -> 285915	COMPL. DATE 04/26/2014	TOTAL	DEPTH 11984	PERF.11853	- 16803				
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	563 1	403 2	N	798	412 0	380 1	6				
						5 4	878 9									
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	245 1	13 2	N	300	160 0	139 1	7				
						1 4	330 9									
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	389 1	886 2	N	947	479 0	469 1	6				
						5 4	1042 9									
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303 1	560 2	N	670	300 0	370 1	6				
						5 4	737 9									
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	234 1	413 2	N	550	234 0	312 1	10				
						1 4	605 9									
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10				
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:		3H	RRCID -> 285922	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL	DEPTH 11784	PERF.12310	- 18607				
10	3100 N	61541	-0-	58441	130629	3752 1	38748 2	N	17108	8890 0	8191 1	151				
						222 4	18819 9									
11	190927 X	60298	-0-	-130629	-0-	3786 1	38802 2	N	15934	8527 0	7412 1	146				
						183 4	17527 9									
12	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	3952 1	32593 2	N	12190	6155 0	6030 1	151				
						307 4	13409 9									
01	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344 1	30456 2	N	10728	4816 0	5947 1	116				
						222 4	11801 9									
02	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	3877 1	21832 2	N	7685	3297 0	4396 1	108				
						43 4	8454 9									
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT			108				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950								
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	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	458 1	4732 2	27 4	411 9	N	374	193 0	178 1			5
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	548 1	5617 2	27 4	326 9	N	296	161 0	140 1			-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	517 1	4263 2	40 4	172 9	N	156	78 0	76 1			2
01	2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97 1	679 2	5 4	88 9	N	80	37 0	45 1			-0-
02	2184 X	513	-0-	-1671	-0-	77 1	433 2	1 4	2 9	N	2	1 0	1 1			-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465								
10	DLQ G-10	-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.	4872	-0-	4872	4872	604 1	4237 2	31 4		Y	-0-					-0-
02	T. A.	1447	-0-	1447	6319	218 1	1227 2	2 4		Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6319					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042								
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38 1	393 2	519 9	N	472	248 0	229 1		1	
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61 1	629 2	234 9	N	213	111 0	97 1		6	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56 1	463 2	384 9	N	349	178 0	174 1		3	
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64 1	450 2	529 9	N	481	213 0	263 1		8	
02	868 N	432	-0-	-436	-0-	28 1	159 2		N	222	99 0	131 1		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244 9			N	NO RPT				-0-	
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	456 1	277 2	338 9	N	307	155 0	152 1		-0-	
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	594 1	2 4		N	133	58 0	71 1		4	
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	146 9	96 2	99 9	N	90	40 0	54 1		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	267 1			N	NO RPT				-0-	
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1 1	10 2		Y	-0-				3	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-				3	
12	T. A.	246	-0-	246	257	26 1	211 2	7 9	Y	6	3 0	3 1		-0-	
01	T. A.	4323	-0-	4323	4580	27 4	3748 2	13 9	Y	12	5 0	7 1		-0-	
02	T. A.	2638	-0-	2638	7218	397 1	2237 2		Y	-0-				-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7218	4 4			Y	NO RPT				-0-	
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2		N	-0-				-0-	
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2		N	-0-				-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963															
10	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	1242 1	38312 2	23709 9	N	21554	11204 0	10323 1		186	
11	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	207 4	31709 2	19258 9	N	17507	9379 0	8153 1		161	
12	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	1089 1	45535 2	16949 9	N	15408	7785 0	7627 1		157	
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	82 4	38429 2	13505 9	N	12277	5498 0	6789 1		147	
02	44828 X	44828	-0-	-0-	-0-	1738 1	33257 2	10149 9	N	9226	3951 0	5267 1		155	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	189 4			N	NO RPT				155	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	DLQ G-10	954	-0-	954	1171	72	1	740	2	Y	125	64	0	2
						4	4	138	9					
11	T. A.	1271	-0-	1271	2442	93	1	950	2	Y	204	109	0	2
						4	4	224	9					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442					Y	106	54	0	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442					Y	54	24	0	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442					Y	33	14	0	1
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2442					Y	NO RPT			-0-
														-0-
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
10	10199 X	9379	-0-	-820	-0-	696	1	7192	2	N	1318	684	0	13
						41	4	1450	9					
11	9390 X	8056	-0-	-1334	-0-	592	1	6065	2	N	1245	665	0	15
						29	4	1370	9					
12	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	659	1	5439	2	N	1367	693	0	10
						51	4	1504	9					
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	515	1	3610	2	N	1234	550	0	15
						26	4	1357	9					
02	8484 X	6111	-0-	-2373	-0-	716	1	4032	2	N	1232	526	0	19
						8	4	1355	9					
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT			19
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
10	14601 X	13565	-0-	-1036	-0-	1044	1	10784	2	N	1523	791	0	13
						62	4	1675	9					
11	14130 X	12496	-0-	-1634	-0-	972	1	9967	2	N	1373	733	0	16
						47	4	1510	9					
12	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	1421	1	11719	2	N	1497	755	0	19
						111	4	1647	9					
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	1210	1	8488	2	N	1516	678	0	20
						62	4	1668	9					
02	12264 X	10186	-0-	-2078	-0-	1299	1	7315	2	N	1416	606	0	21
						14	4	1558	9					
03	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT			21
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
10	13423 X	12055	-0-	-1368	-0-	918	1	9478	2	N	1459	759	0	12
						54	4	1605	9					
11	12660 X	10758	-0-	-1902	-0-	820	1	8404	2	N	1358	725	0	14
						40	4	1494	9					
12	12369 X	11097	-0-	-1272	-0-	1022	1	8425	2	N	1428	720	0	17
						79	4	1571	9					
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	1021	1	7159	2	N	1373	615	0	15
						52	4	1510	9					
02	10976 X	7563	-0-	-3413	-0-	955	1	5378	2	N	1109	475	0	15
						10	4	1220	9					
03	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
RED BARON C															
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501															
M	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	10044 X	8304	-0-	-1740	-0-	626	1	6462	2	N	1072	557	0	513	1
						37	4	1179	9						
11	8190 X	3764	-0-	-4426	-0-	283	1	2902	2	N	514	280	0	243	1
						14	4	565	9						-0-
12	8587 X	1712	-0-	-6875	-0-	125	1	1029	2	N	498	252	0	246	1
						10	4	548	9						-0-
01	8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	636	1	4462	2	N	845	373	0	461	1
						32	4	930	9						11
02	7756 X	5124	-0-	-2632	-0-	642	1	3618	2	N	778	333	0	444	1
						7	4	856	9						12
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT				12
RED BARON E															
WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001															
10	6851 X	5755	-0-	-1096	-0-	409	1	4225	2	N	997	519	0	478	1
						24	4	1097	9						8
11	6630 X	5356	-0-	-1274	-0-	397	1	4070	2	N	791	421	0	366	1
						19	4	870	9						12
12	6479 X	5102	-0-	-1377	-0-	434	1	3577	2	N	961	487	0	478	1
						34	4	1057	9						8
01	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	466	1	3266	2	N	1018	453	0	560	1
						24	4	1120	9						13
02	5404 X	4608	-0-	-796	-0-	529	1	2977	2	N	996	427	0	569	1
						6	4	1096	9						13
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				13
RED BARON A															
WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281															
10	21049 X	18383	-0-	-2666	-0-	1356	1	14003	2	N	2676	1390	0	1281	1
						80	4	2944	9						23
11	19350 X	16486	-0-	-2864	-0-	1221	1	12514	2	N	2447	1308	0	1137	1
						59	4	2692	9						25
12	19034 X	16463	-0-	-2571	-0-	1475	1	12165	2	N	2462	1242	0	1217	1
						115	4	2708	9						28
01	18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1572	1	11021	2	N	2466	1102	0	1360	1
						80	4	2713	9						32
02	16604 X	13754	-0-	-2850	-0-	1691	1	9523	2	N	2293	982	0	1309	1
						19	4	2522	9						35
03	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT				35
HAUGLUM C															
WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514															
10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	294	1	1153	2	N	-0-				-0-
						8	4								
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1409	2	N	-0-				-0-
						4	4								
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	229	1	1357	2	N	8	4	0	4	1
						6	4	9	9						-0-
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-				-0-
						1	4								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
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	M	PROD
10	1643 N	356	-0-	-1287	-0-	236	1	120	9	N	109	56	0	2
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	141	1	179	9	N	163	87	0	3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	9	N	238	119	0	5
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	9	N	12	8	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C														
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	260	1	75	2	N	28	14	0	1
						2	4	31	9					
11	0 W	224	-0-	224	224	157	1	67	9	N	61	32	0	3
12	0 W	426	-0-	426	650	314	1	112	9	N	102	52	0	2
01	0 W	21	-0-	21	671	17	1	4	9	N	4	3	0	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT			-0-
HAUGLUM C														
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
10	21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	742	1	16793	2	N	3908	2030	0	35
						92	4	4299	9					
11	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	650	1	14350	2	N	3552	1901	0	33
						37	4	3907	9					
12	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	670	1	11742	2	N	3155	1591	0	39
						50	4	3471	9					
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698	0	57
						82	4	4194	9					
02	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	670	1	9906	2	N	3587	1539	0	54
						18	4	3946	9					
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
LOPEZ UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
10	17484 X	9009	-0-	-8475	-0-	643	1	6639	2	N	1570	813	0	11
						1727	9							
11	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	770	1	7891	2	N	1722	917	0	19
						16	4	1894	9					
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1052	1	8679	2	N	1913	965	0	21
						43	4	2104	9					
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866	0	8
						2115	9							
02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	1375	1	7741	2	N	1598	675	0	30
						1758	9							
03	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			30
HAUGLUM A														
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125														
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	611	1	2885	2	N	1717	900	0	5
						18	4	1889	9					
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	515	274	0	8
						6	4	567	9					
12	7130 X	2733	-0-	-4397	-0-	609	1	1357	2	N	690	349	0	7
						8	4	759	9					
01	7130 X	1192	-0-	-5938	-0-	551	1	44	2	N	539	239	0	11
						4	4	593	9					
02	6440 X	4045	-0-	-2395	-0-	462	1	2878	2	N	636	272	0	12
						6	4	700	9					
03	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
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	3100 N	79697	-0-	76597	170867	5088	1 52538	2	21770	N	19791	10260	0	9453	200
11	245807 X	74940	-0-	-170867	-0-	301	4 4790	1	21770	N	18930	10134	0	8808	188
12	64795 X	64795	-0-	-0-	-0-	232	4 49095	2	20823	N	13264	6712	0	6575	165
01	61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	5383	1 44403	2	14590	N	12643	5669	0	7001	138
02	41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	419	4 41413	2	13907	N	8679	3733	0	4976	109
03	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-	301	4 4746	1	9547	N	NO RPT				109
						52	4								
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	383	1 2939	2	273	N	248	128	0	118	4
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	17	4 996	2	256	N	233	124	0	108	5
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	190	1 2074	2	395	N	359	182	0	178	4
01	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	3	4 2068	2	355	N	323	145	0	179	3
02	3276 X	982	-0-	-2294	-0-	408	1 674	2	124	N	113	48	0	64	4
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	10	4 182	1		N	NO RPT				4
						16	4								
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
10	0 W	13843	-0-	13843	817151	772	1 10599	2	2413	N	2194	1140	0	1050	19
11	0 W	6753	-0-	6753	823904	59	4 4577	2	1628	N	1480	790	0	687	22
12	0 W	15873	-0-	15873	839777	535	1 12472	2	2483	N	2257	1138	0	1115	26
01	0 W	15541	-0-	15541	855318	13	4 12004	2	2578	N	2344	1050	0	1296	24
02	0 W	11677	-0-	11677	866995	877	1 8797	2	2147	N	1952	833	0	1110	33
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	866995	82	4 717	1		N	NO RPT				33
						16	4								
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635															
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	304	1 1050	2	547	N	497	261	0	240	-0-
11	1620 N	702	-0-	-918	-0-	7	4 510	2	31	N	28	15	0	13	-0-
12	1829 N	315	-0-	-1514	-0-	159	1 54	9		N	-0-				-0-
01	1922 N	277	-0-	-1645	-0-	2	4 268	9		N	49	21	0	25	3
02	644 N	543	-0-	-101	-0-	315	1 244			N	244	104	0	138	6
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	223	1			N	NO RPT				6
						275	1								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 466

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 16H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
						RRCID ->	292136	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.12326	-	18175		
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	11315 X	5794	-0-	-5521	-0-	519	1	3641	2	N	1465	762	0	702	1	17	
11	10950 X	5039	-0-	-5911	-0-	22	4	1612	9								
12	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	351	1	3718	2	N	873	467	0	406	1	17	
01	11315 X	10093	-0-	-1222	-0-	10	4	960	9								
02	8960 X	4593	-0-	-4367	-0-	899	1	9857	2	N	2246	1123	0	1100	1	40	
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-	43	4	2471	9								
						665	1	7493	2	N	1712	776	0	958	1	18	
						52	4	1883	9								
						361	1	3456	2	N	699	303	0	404	1	10	
						6	4	769	9								
										N	NO RPT					10	
SOLIZ UNIT A				WELL #:	3	RRCID ->	296665	COMPL. DATE	06/23/2019	TOTAL	DEPTH	11122	PERF.11420	-	17871		
10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1155	1	5085	2	Y	1316	1383	0			16	
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	73	4	1448	9								
12	5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	997	1	2453	2	Y	756	733	0			39	
01	7750 X	7392	-0-	-358	-0-	88	4	832	9								
02	DLQ G-10	7712	-0-	7712	7712	723	1	1426	2	Y	767	754	0			52	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7712	65	4	844	9								
						1042	1	4988	2	Y	1060	1048	0			64	
						196	4	1166	9								
						1332	1	4857	2	Y	1227	1232	0			60	
						173	4	1350	9								
										Y	NO RPT					60	
GASKIN				WELL #:	6	RRCID ->	296681	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL	DEPTH	11373	PERF.11325	-	18976		
10	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	922	1	2798	2	Y	1618	1580	0			38	
11	5010 X	3845	-0-	-1165	-0-	43	4	1780	9								
12	5177 X	2675	-0-	-2502	-0-	651	1	1968	2	Y	1054	1080	0			12	
01	5549 X	2435	-0-	-3114	-0-	67	4	1159	9								
02	DLQ G-10	7349	-0-	7349	7349	471	1	1498	2	Y	587	547	0			52	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7349	60	4	646	9								
						500	1	1207	2	Y	611	591	0			72	
						56	4	672	9								
						1058	1	4148	2	Y	1815	1817	0			69	
						146	4	1997	9								
										Y	NO RPT					69	
GASKIN				WELL #:	4	RRCID ->	296682	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11412	PERF.11778	-	20051		
10	19003 X	17185	-0-	-1818	-0-	1522	1	12501	2	Y	2724	2730	0			81	
11	18390 X	10240	-0-	-8150	-0-	166	4	2996	9								
12	20119 X	10455	-0-	-9664	-0-	1086	1	6448	2	Y	2282	2287	0			76	
01	20119 X	8570	-0-	-11549	-0-	196	4	2510	9								
02	DLQ G-10	14104	-0-	14104	14104	1215	1	6850	2	Y	1949	1959	0			66	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14104	246	4	2144	9								
						971	1	5729	2	Y	1502	1474	0			94	
						218	4	1652	9								
						1519	1	10323	2	Y	1752	1762	0			83	
						335	4	1927	9								
										Y	NO RPT					83	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126														
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	0	W	10481	-0-	10481	1201042	1424 1	7616 2	1334 9	Y	1213	1242 0		13
11	0	W	4801	-0-	4801	1205843	107 4	3292 2	574 9	Y	522	505 0		30
12	0	W	3632	-0-	3632	1209475	829 1	1654 2	1016 9	Y	924	918 0		36
01	0	W	2740	-0-	2740	1212215	106 4	1240 2	832 9	Y	756	710 0		82
02	0	W	5662	-0-	5662	1217877	608 1	2621 2	2016 9	Y	1833	1829 0		86
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1217877	99 4			Y	NO RPT			86
BUTLER RANCH D														
WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560														
10	31651	X	30713	-0-	-938	-0-	2594 1	24107 2	3695 9	N	3359	3356 0		111
11	26966	X	26966	-0-	-0-	-0-	317 4	19126 2	4950 9	N	4500	4439 0		172
12	35340	X	16809	-0-	-18531	-0-	2331 1	9470 2	5298 9	N	4816	4809 0		179
01	35340	X	13418	-0-	-21922	-0-	559 4	5764 2	5977 9	N	5434	5378 0		235
02	31920	X	12902	-0-	-19018	-0-	1700 1	5841 2	5392 9	N	4902	4842 0		295
03	30721	X	NO RPT	-0-	-30721	-0-	341 4			N	NO RPT			295
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047														
10	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	1093 1	7352 2	2039 9	Y	1854	1843 0		66
11	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	100 4	6882 2	2668 9	Y	2425	2449 0		42
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	1194 1	5066 2	1730 9	Y	1573	1521 0		94
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	209 4	1674 2	1934 9	Y	1758	1744 0		108
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	852 1	1610 2	1481 9	Y	1346	1384 0		69
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	181 4			Y	NO RPT			69
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6														
WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001														
10	43834	X	18398	-0-	-25436	-0-	2062 1	13296 2	2859 9	N	2599	2720 0		68
11	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	181 4	13575 2	3071 9	N	2792	2786 0		74
12	21607	X	19015	-0-	-2592	-0-	2123 1	13080 2	3334 9	N	3031	3003 0		102
01	21607	X	18275	-0-	-3332	-0-	408 4	12549 2	3175 9	N	2886	2859 0		129
02	19516	X	12408	-0-	-7108	-0-	2136 1	7892 2	2705 9	N	2459	2470 0		117
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	465 4			N	NO RPT			117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566							
TRENCH FOOT UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 298116		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	-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-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
TRENCH FOOT UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 298117		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SHUT IN	-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-			NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
GASKIN		WELL #: 7		RRCID -> 298154		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976	
10	75857 X	11978	-0-	-63879	-0-	1247	1	9320 2	43
						125	4	1286 9	
11	73410 X	10039	-0-	-63371	-0-	859	1	7599 2	-0-
						221	4	1360 9	
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1083	1	7359 2	44
						258	4	1328 9	
01	11966 X	5147	-0-	-6819	-0-	440	1	3555 2	118
						130	4	1022 9	
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	1021	1	7261 2	82
						235	4	2332 9	
03	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-			Y NO RPT	82
LOPEZ UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 298226		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906	
10	115196 X	9726	-0-	-105470	-0-	688	1	7099 2	15
						1939	9		
11	111480 X	8320	-0-	-103160	-0-	586	1	6006 2	16
						12	4	1716 9	
12	115196 X	7765	-0-	-107431	-0-	648	1	5346 2	20
						26	4	1745 9	
*01	9734 X	6212	-0-	-3522	-0-	596	1	4179 2	19
						1437	9		
02	8792 X	5587	-0-	-3205	-0-	663	1	3731 2	20
						1194	9		
03	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-			N NO RPT	20
BLACK HAND A		WELL #: 1H		RRCID -> 298377		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 12089 PERF.12020 - 17226	
10	61659 X	36099	-0-	-25560	-0-	1099	1	29344 2	42
						159	4	5497 9	
11	59670 X	31626	-0-	-28044	-0-	1033	1	25686 2	43
						67	4	4840 9	
12	61659 X	28060	-0-	-33599	-0-	1012	1	22370 2	48
						93	4	4585 9	
01	61659 X	25227	-0-	-36432	-0-	1030	1	19469 2	52
						131	4	4597 9	
02	35224 X	21931	-0-	-13293	-0-	940	1	16836 2	54
						30	4	4126 9	
03	36084 X	NO RPT	-0-	-36084	-0-			N NO RPT	54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND B				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566 WELL #:	2H	RRCID -> 298378	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12321	PERF.12050 - 24451	CNTY: KARNES					
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	115010 X	87210	-0-	-27800	-0-	2326 1 379 4	70242 2 14263 9			N	12966	6741 0	6211 1			109
11	111300 X	78548	-0-	-32752	-0-	2233 1 164 4	63569 2 12582 9			N	11438	6119 0	5319 1			109
12	115010 X	69808	-0-	-45202	-0-	2243 1 233 4	56092 2 11240 9			N	10218	5160 0	5055 1			112
01	115010 X	62636	-0-	-52374	-0-	2137 1 334 4	49835 2 10330 9			N	9391	4200 0	5187 1			116
02	82852 X	53565	-0-	-29287	-0-	1801 1 75 4	42910 2 8779 9			N	7981	3422 0	4562 1			113
03	87203 X	NO RPT	-0-	-87203	-0-					N	NO RPT					113
BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE 07/25/2023	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11825 - 24051						
10	106299 X	60163	-0-	-46136	-0-	1641 1 257 4	47443 2 10822 9			N	9838	5108 0	4706 1			89
11	102870 X	63210	-0-	-39660	-0-	1812 1 130 4	50487 2 10781 9			N	9801	5240 0	4555 1			95
12	106299 X	60600	-0-	-45699	-0-	1875 1 200 4	48316 2 10209 9			N	9281	4683 0	4588 1			105
01	106299 X	56955	-0-	-49344	-0-	1840 1 298 4	44623 2 10194 9			N	9267	4145 0	5118 1			109
02	96012 X	49748	-0-	-46264	-0-	1604 1 69 4	39519 2 8556 9			N	7778	3332 0	4442 1			113
03	106299 X	NO RPT	-0-	-106299	-0-					N	NO RPT					113
WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12084	PERF.12450 - 21876						
10	55955 X	22173	-0-	-33782	-0-	980 1 94 4	17066 2 4033 9			N	3666	1900 0	1751 1			34
11	54150 X	22075	-0-	-32075	-0-	996 1 45 4	17084 2 3950 9			N	3591	1919 0	1668 1			38
12	55955 X	19682	-0-	-36273	-0-	998 1 62 4	14505 2 4117 9			N	3743	1889 0	1851 1			41
01	55955 X	17353	-0-	-38602	-0-	883 1 85 4	12422 2 3963 9			N	3603	1610 0	1988 1			46
02	16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	819 1 21 4	11791 2 3829 9			N	3481	1489 0	1985 1			54
03	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					54
WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID -> 298442	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL	DEPTH 12093	PERF.12375 - 21801						
10	73191 X	21179	-0-	-52012	-0-	927 1 91 4	16533 2 3628 9			N	3298	1713 0	1579 1			30
11	70830 X	20382	-0-	-50448	-0-	957 1 42 4	15967 2 3416 9			N	3105	1657 0	1440 1			38
12	73191 X	18230	-0-	-54961	-0-	957 1 57 4	13417 2 3799 9			N	3454	1742 0	1707 1			43
01	73191 X	16643	-0-	-56548	-0-	937 1 84 4	12258 2 3364 9			N	3058	1366 0	1686 1			49
02	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	848 1 20 4	11000 2 3408 9			N	3098	1328 0	1770 1			49
03	21173 X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
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
10	61783 X	25159	-0-	-36624	-0-	1065	1	20256	2	N	3388	1765	0	1626	1
						111	4	3727	9						22
11	59790 X	12189	-0-	-47601	-0-	683	1	9862	2	N	1471	778	0	676	1
						26	4	1618	9						39
12	61783 X	23155	-0-	-38628	-0-	1371	1	18523	2	N	2893	1465	0	1435	1
						79	4	3182	9						32
01	61783 X	20747	-0-	-41036	-0-	1246	1	16503	2	N	2622	1172	0	1447	1
						114	4	2884	9						35
02	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	871	1	13454	2	N	2407	1032	0	1376	1
						24	4	2648	9						34
03	25172 X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT				34
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
10	77190 X	615	-0-	-76575	-0-	227	1	144	2	N	220	116	0	107	1
						2	4	242	9						2
11	74700 X	894	-0-	-73806	-0-	140	1	529	2	N	203	107	0	93	1
						2	4	223	9						5
12	77190 X	863	-0-	-76327	-0-	191	1	364	2	N	278	143	0	140	1
						2	4	306	9						-0-
*01	77190 X	-0-	-0-	-77190	-0-					N	-0-				-0-
02	69720 X	16	-0-	-69704	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															
10	SHUT IN	130819	-0-	130819	352604	2712	1	83677	2	N	39980	20783	0	19149	1
						452	4	43978	9						353
11	SHUT IN	113600	-0-	113600	466204	2554	1	74383	2	N	33155	17751	0	15429	1
						192	4	36471	9						328
12	SHUT IN	116544	-0-	116544	582748	3044	1	79728	2	N	30402	15370	0	15059	1
						330	4	33442	9						301
01	SHUT IN	110422	-0-	110422	693170	3120	1	77352	2	N	26757	11967	0	14777	1
						517	4	29433	9						314
02	SHUT IN	71542	-0-	71542	764712	2148	1	52871	2	N	14937	6445	0	8592	1
						92	4	16431	9						214
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	764712					N	NO RPT				214
BLACK HAND D															
WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF. N/A															
10	SHUT IN	143244	-0-	143244	376380	3028	1	93432	2	N	42073	21868	0	20149	1
						504	4	46280	9						369
11	SHUT IN	145040	-0-	145040	521420	3343	1	97367	2	N	40072	21409	0	18609	1
						251	4	44079	9						423
12	SHUT IN	143452	-0-	143452	664872	3710	1	97185	2	N	38322	19377	0	18984	1
						403	4	42154	9						384
01	SHUT IN	140413	-0-	140413	805285	3880	1	96178	2	N	36103	16111	0	19894	1
						642	4	39713	9						482
02	SHUT IN	117161	-0-	117161	922446	3143	1	81271	2	N	29642	12745	0	16992	1
						142	4	32606	9						387
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	922446					N	NO RPT				387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC BLACK HAND E										//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 884566				CAPACITY				CNTY: KARNES			
WELL #: 5H RRCID -> 298665 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12367 PERF. N/A																					
M O	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	SHUT IN	138862	-0-	138862	343195	3032	1 93578	1	41747	9	N	37952	19709	0	18159	1 342					
11	SHUT IN	131805	-0-	131805	475000	2998	1 87311	1	41271	9	N	37519	20072	0	17446	1 343					
12	SHUT IN	129059	-0-	129059	604059	3278	1 85859	1	39566	9	N	35969	18147	0	17779	1 386					
01	SHUT IN	120455	-0-	120455	724514	3403	1 84350	1	32139	9	N	29217	13094	0	16168	1 341					
02	SHUT IN	76675	-0-	76675	801189	2296	1 57002	1	17278	9	N	15707	6790	0	9052	1 206					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	801189	99	4				N	NO RPT				206					
HAUGLUM A WELL #: 4H RRCID -> 298691 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12400 - 19701																					
10	0 W	11739	-0-	11739	1670348	715	1 8409	1	2567	9	N	2334	1218	0	1122	1 14					
11	0 W	3109	-0-	3109	1673457	352	1 2212	1	539	9	N	490	260	0	226	1 18					
12	0 W	10600	-0-	10600	1684057	842	1 8387	1	1334	9	N	1213	614	0	601	1 16					
*01	0 W	11085	-0-	11085	1695142	822	1 8616	1	1587	9	N	1443	643	0	794	1 22					
02	0 W	11787	-0-	11787	1706929	852	1 9194	1	1724	9	N	1567	670	0	893	1 27					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1706929	17	4				N	NO RPT				27					
SOLIZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 298841 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11532 - 16673																					
*10	27373 X	5117	-0-	-22256	-0-	963	1 2619	1	1493	9	N	1357	1368	0		60					
*11	26490 X	4038	-0-	-22452	-0-	1054	1 1402	1	1521	9	N	1383	1371	0		72					
*12	27373 X	4564	-0-	-22809	-0-	1338	1 1103	1	2050	9	N	1864	1843	0		93					
*01	27373 X	2132	-0-	-25241	-0-	501	1 540	1	1057	9	N	961	978	0		76					
02	24724 X	5832	-0-	-18892	-0-	950	1 3283	1	1481	9	N	1346	1333	0		89					
03	27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-	118	4				N	NO RPT				89					
SOLIZ UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298842 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11877 - 18290																					
*10	77500 X	7410	-0-	-70090	-0-	912	1 5244	1	1181	9	N	1074	1121	0		31					
*11	75000 X	4275	-0-	-70725	-0-	737	1 2373	1	1085	9	N	986	967	0		50					
*12	77500 X	2941	-0-	-74559	-0-	697	1 1019	1	1173	9	N	1066	1075	0		41					
*01	77500 X	2525	-0-	-74975	-0-	486	1 1300	1	681	9	N	619	605	0		55					
02	70000 X	3566	-0-	-66434	-0-	867	1 1429	1	1207	9	N	1097	1120	0		32					
03	77500 X	NO RPT	-0-	-77500	-0-	63	4				N	NO RPT				32					
HAUGLUM WELL #: 6H RRCID -> 298855 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12353 - 16400																					
*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	201	-0-	201	201	200	1			N	-0-					-0-					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.// 884566																	
HAUGLUM			WELL #: 102H			RRCID -> 299018			COMPL. DATE 02/22/2025			TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM C			WELL #: 6H			RRCID -> 299030			COMPL. DATE 01/31/2025			TOTAL DEPTH 12049 PERF. N/A								
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM C			WELL #: 7H			RRCID -> 299031			COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH 12137 PERF. N/A								
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KLOTZMAN-MAURER A			WELL #: 1			RRCID -> 299100			COMPL. DATE 10/09/2022			TOTAL DEPTH 12342 PERF. 12475 - 16476								
04	34830 X	11572	-0-	-23258	-0-	1026 3111	1 9	7435	2	N	2828	2825	1						31	
05	35991 X	12040	-0-	-23951	-0-	1022 39	1 4	9372	2	N	1461	1483	1						9	
06	34830 X	9890	-0-	-24940	-0-	762 13	1 4	8217	2	N	816	814	1						11	
07	35991 X	3352	-0-	-32639	-0-	346 14	1 4	2662	2	N	300	310	1						1	
08	35991 X	1751	-0-	-34240	-0-	305 6	1 4	1290	2	N	136	133	1						4	
09	34830 X	7528	-0-	-27302	-0-	874 10	1 4	5208	2	N	1305	1274	1						35	
10	35991 X	6245	-0-	-29746	-0-	750 1	1 4	3925	2	N	1426	1443	1						18	
11	34830 X	5173	-0-	-29657	-0-	727 1824	1 9	2622	2	N	1658	1652	1						24	
12	35991 X	4532	-0-	-31459	-0-	793 7	1 4	1578	2	N	1958	1972	1						10	
01	35991 X	3956	-0-	-32035	-0-	985 7	1 4	875	2	N	1899	1843	1						68	
02	32508 X	3462	-0-	-29046	-0-	679 2408	1 9	375	2	N	2189	2203	1						54	
03	35991 X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					N	NO RPT								54	
HAUGLUM			WELL #: 101H			RRCID -> 299124			COMPL. DATE 02/15/2025			TOTAL DEPTH 12072 PERF. N/A								
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) WARWICK-ARTEMIS, LLC GOOD PHELAN														//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
																899023								
																WELL #:	1H	RRCID -> 288720	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 12462	PERF.12897	- 17164	
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		7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	1302	1	2116	3	Y	728	551	1										728
11		6870 X	4777	-0-	-2093	-0-	801	9	1832	3	Y	357	311	1	2 8									772
12		7099 X	4007	-0-	-3092	-0-	2552	1	1444	3	Y	424	455	1										741
01		7099 X	2543	-0-	-4556	-0-	393	9	1181	3	Y	234	182	1										793
02		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	2097	1	2823	3	Y	585	554	1										824
03		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-	466	9			Y	NO RPT												824
							1105	1																
							257	9																
							1426	1																
							644	9																
GOOD PHELAN																WELL #:	2H	RRCID -> 288721	COMPL. DATE 11/10/2019	TOTAL	DEPTH 12498	PERF.12828	- 17455	
10		10385 X	8647	-0-	-1738	-0-	2945	1	4709	3	Y	903	678	1										1043
11		11280 X	4924	-0-	-6356	-0-	993	9	1832	3	Y	483	406	1										1120
12		11656 X	8121	-0-	-3535	-0-	2561	1	3070	3	Y	600	632	1										1088
01		11656 X	6444	-0-	-5212	-0-	531	9	3037	3	Y	537	364	1										1261
02		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	4391	1	5481	3	Y	889	913	1										1237
03		8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-	660	9			Y	NO RPT												1237
							2816	1																
							591	9																
							2798	1																
							978	9																
ZAZA ENERGY, LLC CONNIFF UNIT																WELL #:	A 1H	RRCID -> 267301	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL	DEPTH 14057	PERF.14000	- 18802	
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-
GRAHAMANN 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-
EBEN HABEN (2500) PREMIER MINERALS, INC. 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		14B2 EXT	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	
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	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 FRIO)										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	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-				-0-	
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-				-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2				N	-0-				-0-	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-				-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						N	NO RPT				-0-	
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE										WELL #: 1	RRCID -> 164667	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 4476	PERF. 4130	-	4136	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										01/02/2025							
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE										WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3428	-	3431	
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2				N	-0-				-0-	
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2				N	-0-				-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-				-0-	
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-				-0-	
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2				N	-0-				-0-	
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-				-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2				N	-0-				-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-				-0-	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-				-0-	
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2				N	-0-				-0-	
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2				N	-0-				-0-	
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2				N	-0-				-0-	
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2				N	-0-				-0-	
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2				N	-0-				-0-	
03	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-						N	NO RPT				-0-	

EL TORO (5250)										28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC										100344										
JARRATT										WELL #: 1		RRCID -> 297118		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5255 - 5259		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
10		5828	-0-	-0-	-5828	-0-						N	-0-						-0-	
11		5640	-0-	-0-	-5640	-0-						N	-0-						-0-	
12		1120 #	-0-	-0-	-1120	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										12/17/2024										
BLACK DRAW ENERGY LLC										101501										
LAKESIDE										WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5131 - 5141		
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-	
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		
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 (6920)										28203 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PALOMA OPERATING, LLC										100344										
LORENZEN										WELL #: 1		RRCID -> 291356		COMPL. DATE 01/24/2021		TOTAL DEPTH 6805		PERF. 6710 - 6717		
10		2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-						N	160						269	
11		1920 #	560	-0-	-1360	-0-	515	2	45	9	N	41	172	1					138	
12		1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-							138	
01		7490 R	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-							138	
02		7476	13780	-0-	6304	6304	13691	2	89	9	N	81							219	
*03		8277	14726	-0-	6449	12753	14604	2	122	9	N	111	180	1					150	
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		
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-	

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL				//CONT.//	28207 390 887576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647	-	5650						
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-

EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH					28209 110 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				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) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.					28209 375 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON						
				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) OSYKA PERMIAN, LLC VINCICK, ADOLPH					28209 840 628108	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066	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-

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"					28210 003 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 11433	-	11615						
10	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	620 1	1049 2	N	229	160 1			155			
							252 9										
11	1800 N	1193	-0-	-607	B	-0-	378 1	658 2	N	143	184 1			114			
							157 9										
12	2325 N	1845	-0-	-480	B	-0-	440 1	1165 2	N	218	194 1			138			
							240 9										
01	1922 N	1544	-0-	-378	B	-0-	613 1	723 2	N	189	195 1			132			
							208 9										
02	1292 N	1292	-0-	-0-	B	-0-	560 1	568 2	N	149	183 1			98			
							164 9										
03	1860 N	1154	-0-	-706	B	-0-	617 1	329 2	N	189				287			
							208 9										

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648															
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11386 - 11400									
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	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-							N	-0-					-0-	
11	1560 X	-0-	-0-	-1560 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	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-					-0-	
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	
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800									
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3						129	
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		9	1	2	9	N	2						131	
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-		7	1	4	9	N	4						135	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-		9	1	3	9	N	3						138	
02	11 N	9	-0-	-2 B	-0-		7	1	2	9	N	2						140	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						140	
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	

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850													
O'CONNOR-MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	103	7			-0-
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____10/14/2024																	
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
OVERPASS		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784							
10	1891	N	1788	-0-	-103	B	-0-	1556	2	232	9	N	211	175	1		135
11	1830	N	1511	-0-	-319	B	-0-	1265	2	246	9	N	224	177	1		182
12	1798	N	1580	-0-	-218	B	-0-	1354	2	226	9	N	205	177	1		210
01	1798	N	990	-0-	-808	B	-0-	812	2	178	9	N	162	178	1		194
02	1539	N	1539	-0-	-0-	B	-0-	1321	2	218	9	N	198	177	1		215
03	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	1416	2	221	9	N	201	179	1		237
EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ATLAS OPERATING LLC				036587													
BABB		WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398							
10	10	N	9	-0-	-1		-0-	5	1	4	9	N	4				613
11	10	N	10	-0-	-0-		-0-	7	1	3	9	N	3				616
12	12	N	12	-0-	-0-		-0-	9	1	3	9	N	3				619
01	13	N	13	-0-	-0-		-0-	9	1	4	9	N	4				623
02	10	N	8	-0-	-2		-0-	5	1	3	9	N	3				626
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				626
ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
ROLAND CARLSON LLC				726712													
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217							
10	62	N	1	-0-	-61		-0-	1	4			N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
ELBERT GOFF (3700)				28271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
GOLDENROD GAS, INC.				313121													
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-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
12	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
01	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-

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 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	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	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-
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	68
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	4	26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	11	37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	23	60
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	60
LENTZ		WELL #:		3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020	
						TOTAL DEPTH		7300	
						PERF. 6886 - 6892			
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	82	1	23
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	1	23
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	1	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU				28919 725 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELL #:				3	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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	217 N	28	-0-	-189 B	-611		28	2			Y	-0-				-0-
11	60 N	159	-0-	99 B	-512		159	2			Y	-0-				-0-
12	62 N	193	-0-	131 B	-381		193	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	120	-0-	89 B	-292		120	2			Y	-0-				-0-
02	251 N	543	-0-	292 B	-0-		543	2			Y	-0-				-0-
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		336	2			Y	-0-				-0-
ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.				29129 222 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #:				1	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		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES						
WELL #:				4H	RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770					
10	1085	4	-0-	-1081 B	-1082		4	3			Y	-0-				207
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1082						Y	-0-				207
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1082						Y	-0-				207
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-1082						Y	-0-				207
02	T. A.	2	-0-	2 B	-1080		2	3			Y	-0-				207
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1080												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080						Y	-0-				207
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686						CNTY: KARNES						
WELL #:				1	RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				111
ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WELL #:				1R	RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF.10164 - 10250					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3150)				29361 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
BORCHERS, VIVIAN				WELL #: 10	RRCID -> 212772	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3080	-	3334						
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-

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	12430	10462	-0-	-1968	-0-	10183	2	279	9	N	254	366	1			20
11	8220	8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1			65
12	8494	7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199					264
01	8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1			209
02	7672	3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47					256
03	8494	4001	-0-	-4493	-0-	3942	2	59	9	N	54	188	1			122

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT	-0-
FAGAN (2100)		29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FAGAN -N-		WELL #: 2		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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (2150)		29938 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #: A 10		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)		29938 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #: 3		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)		29938 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FAGAN EST. -M-		WELL #: 2		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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

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	*	*	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	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 (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	3565 #	3078	-0-	-487		-0-	647	1	2431	2	N	-0-						-0-	
11	3450 #	3270	-0-	-180		-0-	652	1	2618	2	N	-0-						-0-	
12	3472 #	2716	-0-	-756		-0-	670	1	2046	2	N	-0-						-0-	
01	3472 #	3453	-0-	-19		-0-	722	1	2731	2	N	-0-						-0-	
02	3052 #	3031	-0-	-21		-0-	664	1	2367	2	N	-0-						-0-	
*03	4290	4036	-0-	-254		-0-	734	1	3302	2	N	-0-						-0-	
FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO											
T-C OIL COMPANY, LLC		833782																	
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5591 - 5598											
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-	
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	14B2 EXT	-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
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	-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-
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	DELQ PR	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			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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 10000)					30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC					101415															
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #:		2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					144	
11		0 X	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)	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	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-	
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	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5319 2	150 9	N	136		249
11	5640 X	3949	-0-	-1691	-0-	3872 2	77 9	N	70	181 1	138
12	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	4998 2	110 9	N	100	187 1	51
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243 2	158 9	N	144		195
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786 2	90 9	N	82	180 1	97
03	5456 X	3803	-0-	-1653	-0-	3696 2	107 9	N	97		194
PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11300	- 11563		
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		41
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		41
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		41
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		41
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		41
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706															
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-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542															
10	3441 X	3282	-0-	-159	-0-	329	1	2953	2	N		-0-			17
11	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	319	1	2805	2	N		9	1 8		25
						10	9								
12	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	329	1	2835	2	N		3	3 8		25
						3	9								
01	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	330	1	2748	2	N		-0-			25
02	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	298	1	2546	2	N		12	12 8		25
						13	9								
*03	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	329	1	2799	2	N		49	58 1	10 8	6
						54	9								

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384															
10	7998 X	7688	-0-	-310	-0-	989	1	6679	2	N		18			93
						20	9								
11	7620 X	7309	-0-	-311	-0-	957	1	6329	2	N		21	1 8		113
						23	9								
12	7874 X	7464	-0-	-410	-0-	989	1	6447	2	N		25			138
						28	9								
01	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	989	1	5894	2	N		20			158
						22	9								
02	7056 X	6362	-0-	-694	-0-	893	1	5454	2	N		14	2 8		170
						15	9								
*03	7688 X	7173	-0-	-515	-0-	989	1	6138	2	N		42	172 1	3 8	37
						46	9								

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484															
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	314	1	463	2	N		-0-			17
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N		8			25
						9	9								
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	443	2	N		-0-			25
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N		-0-			25
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	284	1	335	2	N		-0-			25
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	314	1	361	2	N		39	58 1		6
						43	9								

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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)													CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC																
JACOB																
//CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 100467																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	299	1	743	2	N	-0-			55		
11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1	8	55		
12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	299	1	674	2	N	-0-			55		
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	299	1	648	2	N	-0-			55		
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	270	1	561	2	N	2	2	8	55		
*03	961 N	896	-0-	-65	-0-	299	1	594	2	N	3	3	8	55		
						3	9									
ENGEL																
WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378																
10	15562 X	14268	-0-	-1294	-0-	47	1	14203	2	N	16			123		
11	15030 X	13426	-0-	-1604	-0-	45	1	13362	2	N	17	2	8	138		
12	15221 X	13667	-0-	-1554	-0-	47	1	13601	2	N	17	2	8	153		
01	14818 X	13607	-0-	-1211	-0-	46	1	13537	2	N	22			175		
02	13160 X	12086	-0-	-1074	-0-	42	1	12019	2	N	23	11	8	187		
*03	14260 X	12965	-0-	-1295	-0-	46	1	12842	2	N	70	170	1	10	8	77
						77	9									
ALBRECHT																
WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452																
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	31	1	3030	2	N	43			138		
11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	47	9	2896	2	N	17			155		
12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	30	1	2980	2	N	7			162		
01	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	19	9	2929	2	N	3			165		
02	2800 X	2702	-0-	-98	-0-	31	1	2612	2	N	56	173	1	5	8	43
*03	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	28	1	2749	2	N	16	2	8	57		
						62	9									
						31	1									
						18	9									
ENGEL GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332																
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	31	1	1009	2	N	2			65		
11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	2	9	955	2	N	4	2	8	67		
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	30	1	992	2	N	2	2	8	67		
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	4	9	937	2	N	3			70		
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	31	1	842	2	N	11	9	8	72		
*03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	28	1	910	2	N	15	9	8	78		
						12	9									
						31	1									
						17	9									

FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
AMPAK OIL COMPANY				020463							
WINGO				WELL #: 1	RRCID -> 219622	COMPL. DATE 01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540	-	3544
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-	
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	
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	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	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201 3		N	-0-	-0-	
11	240 N	116	-0-	-124 B	-0-	116 3		N	-0-	-0-	
12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3		N	-0-	-0-	
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	527 N	54	-0-	-473 B	-0-	54 3		N	-0-	-0-	
FLYING -M- (FRI0 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	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-	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184	
03	14B2 EXT	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JAMEX, INC.		429659							
ACE WALKER NO.1		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289	
10	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230	
10	6231 X	3727	-0-	-2504	-0-	722	1	3005 2	N
11	6030 X	3723	-0-	-2307	-0-	1056	1	2667 2	N
12	6789 X	4777	-0-	-2012	-0-	1175	1	3602 2	N
01	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	2761	1	4576 2	N
02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1833	1	4538 2	N
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT
LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194	
10	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-
11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	-0-
12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83 2	N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31 2	N
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FOSS-BROWN (WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP MENNING				32305 075 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
				WELL #:	1	RRCID ->	245422	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	9517	PERF.	8534	-	8669
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-	-0-					N	-0-			117
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			117
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			117
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
FRANCITAS (-A- SAND) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT ESTATE				32533 028 887576		ASSOCIATED		49B				CNTY: JACKSON				
				WELL #:	1	RRCID ->	001583	COMPL. DATE	06/03/1953	TOTAL	DEPTH	7963	PERF.	7074	-	7094
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-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-	-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-
FRANCITAS (FRIO 8600) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC GRESHAM GAS UNIT				32533 644 197688		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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			213
01	14B2 EXT		-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-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			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-												
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			133

FRANCITAS (FRI0 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576										
LOVETT EST.		WELL #:		4	RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666			
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	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-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			72
FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		1	RRCID -> 152751		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022				N	NO RPT			-0-
FRANCITAS, SOUTH (10,100)				32538 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
WEED A		WELL #:		1	RRCID -> 245483		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11028 - 11037			
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4234	2	428	9	N	389	354	1	147
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3908	2	448	9	N	407	365	1	189
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4442	2	491	9	N	446	362	1	273
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4187	2	399	9	N	363	361	1	275
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3939	2	355	9	N	323	355	1	243
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4110	2	460	9	N	418	408	1	253
FRED LONG (HOCKLEY 3850)				32811 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
TRIAL		WELL #:		1	RRCID -> 281213		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815			
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-
LONG, FRED E.				507647										
LONG		WELL #:		8	RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731			
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)			32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277											
SMITH, M. E.			WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 - WELL PLUGGED 05/22/23														
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			
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			115
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			115
03	0 X	NO RPT	-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	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			217
03	0 X	NO RPT	-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-				N	NO RPT			289
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			289
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			289
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			289
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				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-				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
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-				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															
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645															
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	14B	DENY	NO RPT	-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-					N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239															
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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645															
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882															
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	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
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170															
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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645													
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF. 12944 - 15784													
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	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-
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													
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													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086													
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589													
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	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	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2		N	-0-		-0-
11	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-		-0-
12	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2		N	-0-		-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-		-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		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	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
12	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-		-0-
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-		-0-
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-		-0-
GABRYSCH 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON													
WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569													
10	2790	#	1713	-0-	-1077	-0-	1713	2		N	-0-		-0-
11	2790	#	1333	-0-	-1367	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
12	2790	#	1154	-0-	-1636	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
01	2790	#	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2		N	-0-		-0-
02	2520	#	974	-0-	-1546	-0-	974	2		N	-0-		-0-
03	2790	#	856	-0-	-1934	-0-	856	2		N	-0-		-0-

GAFFNEY, SW. (4900) CHARRO OPERATING, L.L.C. HENNIG													33648 550 146621	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
WELL #: 1													RRCID -> 263354	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4740 - 4750	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									56
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									56
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									56
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									56
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						56	7		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23																	
GAMBLE GULLY (LULING) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													33881 500 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1													RRCID -> 185068	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 9195 - 9228	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		2
03	0	N	-0-	-0-	-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) DIRKS PETROLEUM COMPANY GROSSMAN, SIMON													33881 600 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 1													RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300	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-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND) DIRKS PETROLEUM COMPANY GAMBLE GULLY GAS UNIT #5													33881 700 220833	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 2 S													RRCID -> 228148	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8846 - 8950	
10	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680	-	8724
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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 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)										33883 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 2 L	RRCID -> 229444	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 7436	-	7638
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102					Y	-0-					4
GANADO (F- 4-C SEG 2)										33889 273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996						
M L & I GAS UNIT										WELL #: 20 F	RRCID -> 115989	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5910	-	5912
10	372 N	218	-0-	-154 B	-0-	67	1	151	9	N	137	179	1			60
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					60
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					60
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					60
GANADO (F- 7-B)										33889 312	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996						
HULTQUIST, M.										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)										33889 403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC										452996						
M & O GAS UNIT										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		
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	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) VIPER S.W.D., LLC BURES			33889 507 886209	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
WELL #: 1			RRCID -> 250099	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5725 - 5733		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022								
GANADO (FRIO 6620) MAMEROW ENERGY CORP MCCRORY			33889 564 523628	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
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	-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 (S-4) KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT			33889 728 452996	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
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	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 (V-3) KD ENERGY, LLC HULTQUIST, M.			33889 754 452996	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
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	-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 (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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
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	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-
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-
KWS OIL & GAS, LLC		479180														
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAGGIE BRANCH			WELL #:	4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862
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-

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 #:	27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	-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		
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-
GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC		101344								
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-

GARDEN (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC				//CONT.// 886198															
GREEN, HELEN				WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444							
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-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86	
GARRETT (WILCOX A-1)				34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT							
MERIT ENERGY COMPANY				561136															
FRANK GU				WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147		PERF. 7884 - 7934							
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	-0-	10 1	420 2	N	9								256	
							10 9												
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	438 2	N	2								258	
							2 9												
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	-0-	8 1	376 2	N	1								259	
							1 9												
01	434 N	145	-0-	-289	-0-	-0-	4 1	141 2	N	-0-								259	
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	-0-	6 1	205 2	N	5			179 1					85	
							6 9												
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	-0-	6 1	229 2	N	1			9 1					77	
							1 9												
GATA (WILCOX 10,600)				34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC				100396															
BARNES, LEON				WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10576 - 10587							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169						Y	NO RPT					-0-	

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)				34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
REO OPERATING LLC				701876													
BARNES				WELL #: 2		RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11832 - 11874					
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				78
GATA (WILCOX 11,800 SAND)				34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396													
BARNES, LEON				WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 11850					
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		297	-0-	297	297	18	1	279	3		Y	-0-				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	297						Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	297						Y	NO RPT				-0-
BARNES, LEON				WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11544 - 11717					
10	2037 N		2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2		Y	-0-				-0-
11	2100 N		1938	-0-	-162	-0-	122	1	1816	2		Y	-0-				-0-
12	1842 N		1842	-0-	-0-	-0-	112	1	1730	2		Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	1829 N	NO RPT		-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT				-0-
GATA (WILCOX 12500)				34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC				100396													
BARNES, LEON				WELL #: 2		RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11806 - 12064					
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		1961	-0-	1961	1961	119	1	1842	3		Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1961						Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1961						Y	NO RPT				-0-
BARNES, LEON				WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 12510					
10	372 N		300	-0-	-72	-0-	18	1	282	2		Y	-0-				-0-
11	300 N		285	-0-	-15	-0-	18	1	267	2		Y	-0-				-0-
12	341 N		297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2		Y	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	310 N	NO RPT		-0-	-310	-0-						Y	NO RPT				-0-
BARNES, LEON				WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12290 - 12356					
10	3751 X		3691	-0-	-60	-0-	220	1	3436	2		Y	32				181
11	3600 X		3521	-0-	-79	-0-	220	1	3258	2		Y	39	171	1		49
12	3895 X		3895	-0-	-0-	-0-	230	1	3573	2		Y	84				133
01	3844 X		3771	-0-	-73	-0-	223	1	3461	3		Y	79				212
02	3472 X	NO RPT		-0-	-3472	-0-	87	9				Y	NO RPT				212
03	3906 X	NO RPT		-0-	-3906	-0-						Y	NO RPT				212

GATA (WILCOX 12500)			//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//		100396									
BARNES, LEON			WELL #:		6-L	RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12373 - 12437		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			WELL #:		489720	RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12538 - 12750		
BAKER-BARNES														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022														
REO OPERATING LLC			WELL #:		701876	RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554		PERF.12448 - 12482		
BAKER-BARNES					1									
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-
GATA (14,100 SAND)			WELL #:		34176 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC					886209									
BARNES					1	RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614		
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-
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)			WELL #:		34494 250	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327									
UNITAS, RUTH					1	RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136		PERF. 6578 - 6906		
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	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	8	1	1 2	N	-0-			261
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		N	-0-			261
*02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	1		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	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	9	1	1 2	N	-0-			86
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		N	-0-			86
*02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	1		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-)										34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
E. & R. OIL COMPANY										238614						
NELSON, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681 - 2685		
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	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.)										34501 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY										747534						
DOS HOMBRES										WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399 - 6430		
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			92	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92	
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-			92	
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			92	
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			92	
03	1488	N	785	-0-	-703	-0-	785	2			N	-0-			92	
GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
WAYLANDER LLC										102814						
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339		
10	14B2	EXT	-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	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-	
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		
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) SANDEL OPERATING COMPANY PEEBLES										34501 920 747534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1										RRCID -> 292290	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 8217	-	8226	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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) THREE C EXPLORATION, LLC WEST, GEORGE ESTATE										34501 950 857512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
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) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BRYSCH, ALFRED										34501 955 101415	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
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	
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-
SANDEL OPERATING COMPANY BRYSCH GAS UNIT 2										747534						
WELL #: 3 U										RRCID -> 104096	COMPL. DATE 01/19/1983	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9600	-	9676	
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-
NELSON, C. S.										WELL #: 8	RRCID -> 152286	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 10816	PERF. 9630	-	10470
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8154	2	79	9	Y	72	21	1			118
11	7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	39	1			167
12	8990 X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	206	1			67
01	8990 X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1			132
02	8120 X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1			188
03	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	6703	2	48	9	Y	44	173	1			59

GEORGE WEST, WEST (9500)				//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.				WELL #:		3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4020 2	120	9	Y	109	193 1		200
11		3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3506 2	102	9	Y	93	21 1		272
12		4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3957 2	110	9	Y	100	209 1		163
01		4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3440 2	150	9	Y	136	17 1		282
02		3752 X	2606	-0-	-1146	-0-	2475 2	131	9	Y	119	15 1		386
03		4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3569 2	151	9	Y	137	190 1		333
GEORGE WEST, WEST (10200)						34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC						101415								
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:		2 L	RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11		0 X	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
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-				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-
KEBO OIL & GAS, INC.						453170								
BODDEN				WELL #:		1	RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
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	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10777 2	155	9	N	141	111 1		223
11	10350	X	4684	-0-	-5666	-0-	4611 2	73	9	N	66	27 1		262
12	10695	X	253	-0-	-10442	-0-	253 2			N	-0-	194 1		68
01	10695	X	3448	-0-	-7247	-0-	3401 2	47	9	N	43	17 1		94
02	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10300 2	173	9	N	157	61 1		190
03	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	10486 2	92	9	N	84			274
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	1953	X	271	-0-	-1682 B	-0-	271 2			N	-0-	96 1		69
11	1890	X	257	-0-	-1633 B	-0-	256 2	1	9	N	1	1 1		69
12	899	X	317	-0-	-582 B	-0-	316 2	1	9	N	1	1 1		69
01	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324 2	8	9	N	7	7 1		69
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777 2	6	9	N	5	5 1		69
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1240 2	117	9	N	106			175

GEORGE WEST, WEST (10430)				//CONT.//	34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534														
NELSON, C. S.				WELL #:	11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL	DEPTH	11712	PERF.11132	- 11144					
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	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	-0-	1345	2	83	9	N	75	3	1				134	
11	1380 N	1173	-0-	-207 B	-0-	-0-	1119	2	54	9	N	49	7	1				176	
12	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	-0-	1787	2	25	9	N	23	164	1				35	
01	1426 N	1326	-0-	-100 B	-0-	-0-	1240	2	86	9	N	78	6	1				107	
02	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	-0-	1073	2	74	9	N	67	6	1				168	
03	1550 N	1388	-0-	-162 B	-0-	-0-	1353	2	35	9	N	32						200	
NELSON, C. S.				WELL #:	12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL	DEPTH	10340	PERF.10042	- 10080					
10	837 N	664	-0-	-173 B	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1	88	1				21	
11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	-0-	723	2	29	9	N	26	4	1				43	
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4	4	1				43	
01	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1				43	
02	700 N	611	-0-	-89 B	-0-	-0-	607	2	4	9	N	4	4	1				43	
03	806 N	595	-0-	-211 B	-0-	-0-	595	2			N	-0-						43	
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41	
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)					34501 988	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK							
BYNG ENERGY GROUP, INC.					118732														
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10710	- 10732					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
GLADYS POWELL (8000)					35183 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAID							
NQG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414														
DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	225275	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	11585	PERF. 8008	- 8047					
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-	
GOEBEL (9600)					35520 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
KALER ENERGY CORP.					450261														
GOEBEL, O. A. HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL	DEPTH	10500	PERF. 9777	- 9900					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED					12/06/2024														

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
KALER ENERGY CORP.		//CONT.//		450261							
STRIDDE-SMITH GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255446		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24											
REMORA OPERATING, LLC		701613									
CHOATE		WELL #:		1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720	
10	11005 X	9956	-0-	-1049 B	-0-	9655	2	301 9	N	274 186 1	220
11	8883 X	8883	-0-	-0- B	-0-	8587	2	296 9	N	269 371 1	118
12	8618 X	1943	-0-	-6675 B	-0-	1859	2	84 9	N	76	194
01	9951 X	-0-	-0-	-9951 B	-0-				N	-0-	194
02	8988 X	8531	-0-	-457 B	-0-	8182	2	349 9	N	317 383 1	128
03	9951 X	9800	-0-	-151 B	-0-	9505	2	295 9	N	268 182 1	214
ROKOHL-TEAGUE		WELL #:		1		RRCID -> 251091		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758	
10	2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2638	2	109 9	N	99 169 1	109
11	2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	2618	2	110 9	N	100	209
12	2573 N	2519	-0-	-54 B	-0-	2395	2	124 9	N	113 168 1	154
01	2759 N	1122	-0-	-1637 B	-0-	1078	2	44 9	N	40	194
02	2649 N	2649	-0-	-0- B	-0-	2561	2	88 9	N	80	274
03	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2501	2	105 9	N	95 169 1	200
GOLIAD, NORTH (2650)		35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
GINTHER, WARREN & GINTHER		307360									
FROMME, L. C.		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)		35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MARTIN, MARY		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)		35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
CREWS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801	
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)					35694 175	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
LIGHTNING OIL COMPANY					500600															
PITTMAN					WELL #:	3	RRCID ->	254336	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	13704	PERF.	13488	-	13508			
M	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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
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 (1 ST MASSIVE)					35694 183	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING					882776															
CLINTON					WELL #:	1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11808	-	11816			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55				
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)					35694 184	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397															
CREWS GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12596	-	12614			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-				-0-				
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	-0-	286	2			Y	-0-				-0-				
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	-0-	272	2			Y	-0-				-0-				
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	-0-	238	2			Y	-0-				-0-				
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-				
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				-0-				
VAQUERO OPERATING					882776															
CLINTON					WELL #:	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	11988	-	12050			
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-				
GOLIAD, WEST (10,600 SD)					35694 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING					882776															
BAKER					WELL #:	1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL	DEPTH	14400	PERF.	10665	-	10674			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87				

GOOD HOPE (WICK 10100)														35765 750 ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: LAVACA			
BRITANCO, L.L.C.														093620							
WICK UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100							
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-			153 2			N	-0-			100						
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-			84 2			N	-0-			100						
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-			300 2			N	-0-			100						
01	155 N	32	-0-	-123	-0-			32 2			N	-0-			100						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			100						
GRAFE, MARY														WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136							
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-			347 2			N	-0-			184						
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85 2			N	-0-			184						
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-			75 2			N	-0-			184						
01	341 N	5	-0-	-336	-0-			5 2			N	-0-			184						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			184						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			184						
GOTTSCHALT (PETTUS)														36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.														665867							
WORLEY, JAMES														WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384							
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-						
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)														36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
PROGENIES OPERATING LLC														681161							
ARNOLD, DENNIS ET AL														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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8						
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8						
GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)														36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON														254443							
IDEUS														WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31						
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							
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-						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 514

GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK				36140 750 254443		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID						
WELL #:				2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH		5321 PERF. 4586 - 4606						
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	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	-0-	52	2			N	-0-					37
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	-0-	51	2			N	-0-					37
*02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	-0-	50	2			N	-0-					37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					37
GRASS ISLAND (FARWELL -R-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT -210-				36450 300 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH		11968 PERF. 5328 - 5340						
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-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 224				36450 699 862645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #:				1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH		5850 PERF. 4356 - 4362						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GREEN (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.				36628 295 561146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES						
WELL #:				1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH		6820 PERF. 5631 - 5632						
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-
GREEN, E. (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.				36633 750 561146		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: KARNES						
WELL #:				3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH		6460 PERF. 5571 - 5726						
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	-															

Greta (C-2)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800														
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098														
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
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 (F-2 West)		//CONT.//		36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC				332754						
O'Connor, Tom		WELL #:		5	RRCID -> 001924	COMPL. DATE 10/07/1943	TOTAL DEPTH 4635	PERF. 3736	-	5058
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-
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-					-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-
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-					-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-
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
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-
Hilcorp Energy Company				386310						
Tom O'Connor (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-					-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-

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									
M	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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-	-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-	

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-	-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-	

GRETA (L- 4)					36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
LAMBERT GAS UNIT					WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 -			1933				

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	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-	

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-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'					WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 -			2098				

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-	

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							
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	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	961 N	850	-0-	-111	-0-	850	1				N	-0-						-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	666	1	102	2		N	-0-						-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	717	1	280	2		N	-0-						-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-						-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	711	1	169	2		N	-0-						-0-
*03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	1	361	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 HEARD, CLEMENT				386310 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

GRETA (L- 5-A) HILCORP ENERGY COMPANY FOX, W. J. "B"				36867 252 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
				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) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT GAS UNIT				36867 264 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
				WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176						
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)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: REFUGIO									
386310														
WELL #: 64J RRCID -> 178487					COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193									
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-
Greta (L- 8)														
Greta OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. J. -B-														
36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: REFUGIO									
332754														
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														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.														
386310														
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-
MRS. FANNIE V. W. HEARD														
WELL #: 87 RRCID -> 256512					COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238									
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							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272		
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		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-	-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-
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-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID -> 282652		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366		
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-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
CLEMENT HEARD				WELL #:	1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL	DEPTH	5911	PERF.	2568 - 2574		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-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	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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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 (0-1)		//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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-	
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-						-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-	
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-						-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
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-						-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-	
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 - 2853	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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-	

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		
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-

GRETA (0-4)			36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502							
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308	RRCID -> 116281	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3146	- 3176		
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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

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-					-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-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502												
HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4585	PERF. 2814	-	2881	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
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-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010				TOTAL DEPTH		4420	PERF. 3265	-	3315
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		WELL #:		386310	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020				TOTAL DEPTH		4497	PERF. 3189	-	3233
HEARD, CLEMENT				17												
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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'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-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	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-	
Greta (1250)										36867 660	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
Greta OPERATING COMPANY LLC										332754										
OBRIEN, J. M. -B-										WELL #:	5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 -	1241
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
02	0 A	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										02/10/2025										
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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	159		-0-	159		159		114	1		45	2	N	-0-				-0-	
01	186	104		-0-	82		77		73	1		31	2	N	-0-				-0-	
02	168	129		-0-	39		38		104	1		25	2	N	-0-				-0-	
*03	205 N	167		-0-	38		-0-		109	1		58	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
10	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
12	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
01	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
02	0 #	-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	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-						N	-0-					109	
11	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					109	
12	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					109	
01	949 N	949		-0-	-0-		-0-		664	1		285	2	N	-0-				109	
02	0 N	-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					109	
03	0 N	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
10	10416	1039	-0-	-9377	345377	1017	1	22	9	N		20				219
11	10080	1062	-0-	-9018	336359	910	1	140	2	N		11	163	1		67
12	10416	1219	-0-	-9197	327162	12	9									
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	860	1	336	2	N		21				88
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	23	9									
03	3100 N	1138	-0-	-1962	314183	853	1	366	2	N		23				111
						25	9									
						758	1	178	2	N		17				128
						19	9									
						729	1	389	2	N		18				146
						20	9									
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
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, 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-	-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-

Greta, North (6100)													CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC														
Heard, J. F. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110														
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-

Greta, North (6440)													CNTY: REFUGIO	
Charro Operating, L.L.C.														
Welder Heirs TC														
WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443														
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	7		-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23														

Greta, North (6500 SD.)													CNTY: REFUGIO	
Charro Operating, L.L.C.														
Vidauri "F"														
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498														
10	3821	3073	-0-	-748	-0-	899	1	2163	2	N	10			115
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	783	1	1990	2	N	6			121
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	783	1	2031	2	N	6			127
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2874	2	12	9	N	11			138
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2			140
03	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1854	2	6	9	N	5			145

Greta, W. (6300)													CNTY: REFUGIO	
Greta Operating Company LLC														
O'Brien, J. M. "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292														
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-			206
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-			206
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	183	1	72	2	N	-0-			206
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N	-0-			206
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	179	1	42	2	N	-0-			206
*03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	189	1	100	2	N	-0-			206

Gun Point (Wilcox Lower, Gray)													CNTY: DE WITT	
Urban Oil & Gas Group, LLC														
Sager, Albert H.														
WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF. 13174 - 13250														
10	992 X	553	-0-	-439	-0-	289	1	261	2	Y	3			578
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1	1	577
12	744 X	533	-0-	-211	-0-	272	1	258	2	Y	3	10	1	570
01	651 X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y	2			572
02	812 X	169	-0-	-643	-0-	119	1	49	2	Y	1			573
03	899 X	92	-0-	-807	-0-	51	1	40	2	Y	1			574

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				//CONT.//	37480 765	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
BLAIN, LOVEL A III				WELL #:	2	RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	

FUCHS, BEATRICE				WELL #:	1	RRCID -> 280391	COMPL.	DATE 08/22/2015	TOTAL	DEPTH 16030	PERF.12742	- 12785	
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1045	1	947	2	N	-0-	115
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	804	1	874	2	N	-0-	115
12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	896	1	847	2	N	-0-	115
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1218	1	867	2	N	-0-	115
02	2800	N	2924	-0-	124	-0-	2075	1	849	2	N	-0-	115
03	1736	N	593	-0-	-1143	-0-	334	1	259	2	N	-0-	115

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)					37480 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035										
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 122511	COMPL.	DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501		
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	247	1	223	2	Y	18			972
							20	9							
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	2	Y	-0-	4	1	968
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	185	1	174	2	Y	23	82	1	909
							25	9							
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	223	1	158	2	Y	7			916
							8	9							
02	448	X	261	-0-	-187	-0-	184	1	75	2	Y	2			918
							2	9							
03	496	X	226	-0-	-270	-0-	123	1	96	2	Y	6			924
							7	9							

HAUN, ELENA ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	52 3	1 9	48 2 Y	3		354
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	57 1		63 2 Y	-0-	1 1	353
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	41 1		39 2 Y	3		356
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	37 3	1 9	26 2 Y	2		358
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	42 2	1 9	17 2 Y	2	10 1	350
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	23 1	1 9	18 2 Y	1		351

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH	11000	PERF.10028	- 10885		
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	26 4 9	1	24	2	Y	4		1563	
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	58 1		64	2	Y	-0-	2	1	1561
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	42 1 18 9	1	39	2	Y	16	32	1	1545
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	33 1 3 9	1	23	2	Y	3			1548
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	28 1 2 9	1	11	2	Y	2			1550
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	32 1 3 9	1	25	2	Y	3			1553

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 531

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5										RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784		
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	7502 X	5142	-0-	-2360	-0-	2682	1 31 9	2429	2	Y	28					1341	
11	7260 X	4862	-0-	-2398	-0-	2328	1	2534	2	Y	-0-	4	1			1337	
12	7192 X	4687	-0-	-2505	-0-	2391	1	2262	2	Y	31	134	1			1234	
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	2943	1 34 9	2096	2	Y	27					1261	
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	3002	1 30 9	1227	2	Y	32					1293	
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	1656	1 35 9	1288	2	Y	24					1317	
						26	9										
ELENA HAUN GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 233519	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11421	- 11772	
10	620 X	394	-0-	-226	-0-	205	1 4 9	185	2	Y	4					78	
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	249	1	270	2	Y	-0-	1	1			77	
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	122	1 3 9	115	2	Y	3					80	
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23	1 2 9	17	2	Y	2					82	
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	43	1 2 9	18	2	Y	2	15	1			69	
03	527 X	44	-0-	-483	-0-	24	1 1 9	19	2	Y	1					70	
ELENA HAUN GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 233522	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL	DEPTH 11974	PERF.10166	- 11845	
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1261	1 28 9	1142	2	Y	25					1238	
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1213	1	1321	2	Y	-0-	8	1			1230	
12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1092	1 44 9	1033	2	Y	40					1270	
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	1235	1 26 9	880	2	Y	24					1294	
02	2352 X	2264	-0-	-88	-0-	1569	1 53 9	642	2	Y	48	155	1			1187	
03	2604 X	1760	-0-	-844	-0-	973	1 30 9	757	2	Y	27					1214	
ALBERT SAGER GAS UNIT										WELL #: 6	RRCID -> 238005	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10532	- 11771	
10	496 X	145	-0-	-351	-0-	76	1	69	2	Y	-0-					315	
11	1620 X	467	-0-	-1153	-0-	224	1	243	2	Y	-0-					315	
12	1674 X	123	-0-	-1551	-0-	63	1	60	2	Y	-0-	28	1			287	
01	1674 X	96	-0-	-1578	-0-	56	1	40	2	Y	-0-					287	
02	448 X	98	-0-	-350	-0-	70	1	28	2	Y	-0-					287	
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	380	1 2 9	295	2	Y	2					289	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 532

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																				
LEVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																				
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		31 4	1 9	29	2	Y	4					224		
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	44	2	Y	-0-	1	1			223		
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-		16	1	15	2	Y	9	31	1			201		
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		10	9									204		
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	-0-		26	1	19	2	Y	3					205		
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-		3	9	13	2	Y	1					207		
								1	9											
								5	1	4	2	Y	2							
								2	9											

BLAIN, LEVEL A. III										WELL #:	2	RRCID -> 260758		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 13580		PERF. 8696 - 10272		
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-		

WAGNER OIL COMPANY										891175		RRCID -> 215306		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12324 - 12360		
BARRE										WELL #:	1									
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-		

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)										37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035		RRCID -> 233643		COMPL. DATE 01/14/2010		TOTAL DEPTH 15328		PERF.13460 - 14438		
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT										WELL #:	5									
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	19	2	Y	-0-					229		
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	26	2	Y	-0-					229		
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	19	2	Y	-0-					229		
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-		18	1	12	2	Y	-0-					229		
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	-0-		21	1	9	2	Y	-0-					229		
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-		6	1	4	2	Y	-0-					229		

FUCHS, BEATRICE										WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030		PERF.13502 - 13611		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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				
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-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MB ENERGY, LLC				100147										
TECHNIK				WELL #:	7	RRCID ->	293658	COMPL. DATE	06/22/2022	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9740 - 9808	
10	12121 X	3923	-0-	-8198	-0-	3836	2	87	9	N	79			205
11	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	14446	2	198	9	N	180	197	1	188
12	14012 X	11573	-0-	-2439	-0-	11281	2	292	9	N	265	189	1	264
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13315	2	455	9	N	414	577	1	101
*02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10085	2	359	9	N	326	195	1	232
03	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT			232

WOYTEK			WELL #:		4	RRCID ->	296878	COMPL.	DATE	03/23/2023	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9804 -	9844
10	15748	X	11784	-0-	-3964	-0-	11287	2	497	9	N	452	580	1		125
11	13620	X	10201	-0-	-3419	-0-	9729	2	472	9	N	429	484	1		70
12	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13398	2	512	9	N	465	384	1		151
01	13082	X	12232	-0-	-850	-0-	11814	2	418	9	N	380	192	1		339
*02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11186	2	410	9	N	373	573	1		139
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT				139

MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER				WELL #:	3	RRCID ->	296051	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9820 - 9830
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			170
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	144	1	26

HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	15068	PERF.	10720 - 11204
10	5766 X	5709	-0-	-57	-0-	199	1	4730	2	N	58			58
						716	3	64	9					
11	6060 X	5360	-0-	-700	-0-	212	1	4373	2	N	53			111
						717	3	58	9					
12	6262 X	5670	-0-	-592	-0-	210	1	4594	2	N	63			174
						797	3	69	9					
01	6262 X	5354	-0-	-908	-0-	260	1	4222	2	N	71	168	1	77
						794	3	78	9					
02	5432 X	4776	-0-	-656	-0-	161	1	3793	2	N	75			152
						739	3	83	9					
03	5704 X	5213	-0-	-491	-0-	276	1	4205	2	N	66	169	1	49
						659	3	73	9					

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 534

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		9502 PERF. 7724 - 7726							
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-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	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-		

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502	N	-0-	120
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502	N	NO RPT	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	1023	415	-0-	-608	5073	15 49	1 3	351	2	N	-0-			110
11	990	376	-0-	-614	4459	15 48	1 3	313	2	N	-0-			110
12	4832	373	-0-	-4459	-0-	14 51	1 3	308	2	N	-0-			110
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	19 57	1 3	321	2	N	-0-			110
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	12 51	1 3	284	2	N	-0-			110
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	21 47	1 3	316	2	N	-0-			110

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 535

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BONORDEN GAS UNIT					38245 300 130426 WELL #:		NON-ASSOCIATED 3-U RRCID -> 170621		CAPACITY COMPL. DATE 08/19/1998				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618							
M O	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-				
BONORDEN GAS UNIT					WELL #:		2		RRCID -> 194175				COMPL. DATE 09/18/2010				TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594			
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-				
BONORDEN GAS UNIT					WELL #:		3 L		RRCID -> 204254				COMPL. DATE 08/23/2004				TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607			
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-				
BONORDEN GAS UNIT					WELL #:		4		RRCID -> 224488				COMPL. DATE 11/29/2006				TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854			
10	10065 X	10065	-0-	-0-		-0-		341	1	8179	2	N	329	360	1	94				
								1183	3	362	9									
11	9418 X	9418	-0-	-0-		-0-		361	1	7537	2	N	306	188	1	212				
								1183	3	337	9									
12	9655 X	9655	-0-	-0-		-0-		346	1	7658	2	N	339	369	1	182				
								1278	3	373	9									
01	9858 X	9669	-0-	-189		-0-		455	1	7461	2	N	367	382	1	167				
								1349	3	404	9									
02	8904 X	8658	-0-	-246		-0-		284	1	6803	2	N	280	355	1	92				
								1263	3	308	9									
03	9858 X	9017	-0-	-841		-0-		464	1	7118	2	N	335	178	1	249				
								1066	3	369	9									
BONORDEN GAS UNIT					WELL #:		6		RRCID -> 231756				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830			
10	8866 X	5724	-0-	-3142		-0-		194	1	4675	2	N	167	184	1	150				
								671	3	184	9									
11	8580 X	4549	-0-	-4031		-0-		174	1	3654	2	N	138	160	1	128				
								569	3	152	9									
12	8246 X	3915	-0-	-4331		-0-		140	1	3112	2	N	134	176	1	86				
								516	3	147	9									
01	8029 X	3467	-0-	-4562		-0-		165	1	2711	2	N	95			181				
								486	3	105	9									
02	6272 X	2789	-0-	-3483		-0-		92	1	2199	2	N	82	166	1	97				
								408	3	90	9									
03	5735 X	4152	-0-	-1583		-0-		216	1	3315	2	N	114			211				
								496	3	125	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	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	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-
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-			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-
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-			N	-0-			175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-			119
11	9480 #	24	-0-	-9456	-0-	24 2		N	-0-	99 1		20
12	7254 #	924	-0-	-6330	-0-	924 2		N	-0-			20
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-			N	5			25
*02	8714 R	8714	-0-	-0-	-0-	8564 2	150 9	N	136			161
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			161

HALLETTSVILLE, EAST (9800)				38245 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 109231	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL	DEPTH 10450	PERF.10006 - 10078				
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	5580 X	3869	-0-	-1711	-0-	135 1 503 3	3170 2 61 9	N	55		160		
11	4710 X	3448	-0-	-1262	-0-	136 1 478 3	2780 2 54 9	N	49	141 1	68		
12	4836 X	3771	-0-	-1065	-0-	140 1 547 3	3019 2 65 9	N	59		127		
01	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	193 1 608 3	3098 2 86 9	N	78		205		
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	131 1 619 3	3035 2 54 9	N	49	152 1	102		
*03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	229 1 570 3	3441 2 63 9	N	57		159		
MARY B. GOLSCH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9926 - 9934				
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	110 1 390 3	2638 2 50 9	N	45		226		
11	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	114 1 379 3	2369 2 44 9	N	40	188 1	78		
12	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	107 1 400 3	2361 2 61 9	N	55		133		
01	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	149 1 447 3	2431 2 68 9	N	62		195		
02	2828 X	2741	-0-	-87	-0-	92 1 414 3	2176 2 59 9	N	54	185 1	64		
03	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	154 1 358 3	2356 2 77 9	N	70		134		
HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL	DEPTH 14371	PERF. N/A				
10	13361 X	13108	-0-	-253	-0-	12120 2 394 9	594 3	Y	358	294 1	98		
11	12930 X	12821	-0-	-109	-0-	12076 2 414 9	331 3	Y	376	412 1	62		
12	13020 X	12930	-0-	-90	-0-	12248 2 315 9	367 3	Y	286	329 1	19		
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	12171 2 563 9	427 3	Y	512	495 1	36		
02	11956 X	11934	-0-	-22	-0-	11280 2 402 9	252 3	Y	365	329 1	72		
03	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	12952 2 418 9	295 3	Y	380	414 1	38		
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL	DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067				
10	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	5037 2 87 9	240 3	Y	79	65 1	22		
11	5700 X	5536	-0-	-164	-0-	5298 2 96 9	142 3	Y	87	95 1	14		
12	5549 X	5366	-0-	-183	-0-	5146 2 70 9	150 3	Y	64	74 1	4		
01	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	4961 2 200 9	168 3	Y	182	173 1	13		
02	5180 X	4791	-0-	-389	-0-	4552 2 140 9	99 3	Y	127	115 1	25		
03	5735 X	5365	-0-	-370	-0-	5108 2 143 9	114 3	Y	130	142 1	13		

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 538

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ETZLER, A. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//		38250 150 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
		WELL #:		1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL	DEPTH	14271	PERF.	10316	- 10343				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	7626 X	7037	-0-	-589	-0-		6564 166	2 9	307	3	Y	151	124	1			41
11	7020 X	6093	-0-	-927	-0-		5787 154	2 9	152	3	Y	140	158	1			23
12	6944 X	3095	-0-	-3849	-0-		2951 59	2 9	85	3	Y	54	73	1			4
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-		96 2	2 9	4	3	Y	2	6	1			-0-
02	6356 X	4712	-0-	-1644	-0-		4495 121	2 9	96	3	Y	110	88	1			22
03	7037 X	6644	-0-	-393	-0-		6350 153	2 9	141	3	Y	139	147	1			14
VALENCE OPERATING COMPANY EINKAUF GAS UNIT				881167	WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL	DEPTH	11846	PERF.	10469	- 10504		
10	713 N	197	-0-	-516	-0-		197	2			N	-0-					55
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-		673	2	11	9	N	10					65
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-		439	2	17	9	N	15					80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					80
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-						N	-0-					80
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					80
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC HENKE				38250 475 870354	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #:		RRCID -> 269111	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL	DEPTH	7107	PERF.	6812	- 6870			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017																	
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) MOSLEY OIL &GAS INC SHINER				38250 495 100645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				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 E. J. HOFFER				870354	WELL #:		RRCID -> 280465	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	4493	- 4499		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015																	

HARREL (SLICK)														
U1 RANCH OIL														
LUKER, B. J ET AL														
					39194 500	ASSOCIATED					ONE WELL			
					880291						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 134123					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 8212			
											PERF. 7592 - 7598			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
														EOM
														BALANCE
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-
HARRIS (TARA)														
TEXSCO ENERGY SERVICES INC														
WITT, THEODORE A.														
					39240 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					850917						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 129569					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 11500			
											PERF. 3172 - 3798			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARRIS (WILCOX-MACKHANK)														
OLIPDP II, LLC														
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.														
					39240 568	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					100467						CNTY: LIVE OAK			
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
PEDIGO ETAL GU														
					39240 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					419886						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 292415					COMPL. DATE 03/18/2022			
											TOTAL DEPTH 9600			
											PERF. 8550 - 8560			
10	10013	#	4448	-0-	-5565	-0-	4411	2	37	9	N	34		118
11	9690	#	3482	-0-	-6208	-0-	3452	2	30	9	N	27		145
12	10013	#	4304	-0-	-5709	-0-	4278	2	26	9	N	24		169
01	9796	#	2675	-0-	-7121	-0-	2622	2	53	9	N	48	183 1	34
02	4956	#	3230	-0-	-1726	-0-	3204	2	26	9	N	24		58
03	4433	#	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10		68
HARRIS (WILCOX-12050)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
KINGERY, F. G.														
					39240 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					419886						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1	RRCID -> 105343					COMPL. DATE 03/03/1983			
											TOTAL DEPTH 13089			
											PERF. 12068 - 12086			
10	2294	N	1482	-0-	-812	-0-	1415	2	67	9	N	61		277
11	2160	N	1390	-0-	-770	-0-	1291	2	99	9	N	90	157 1	210
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65	179 1	96
01	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1342	2	57	9	N	52		148
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1745	2	77	9	N	70		218
03	2449	N	1877	-0-	-572	-0-	1757	2	120	9	N	109	183 1	144

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-										39247 426 825462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 2										RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.										39718 500 533028	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
WELL #: 2D										RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	-	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-	
HEALEY (YEGUA 4824) CHANDLER OIL & GAS, LLC CARPENTER										40007 600 144355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN										40032 132 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
WELL #: 1										RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	-	4797	
10	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-			96	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			96	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			96	
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			96	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			96	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			96	
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"										828352						
WELL #: 20										RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	-	4715	
10	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	84	1	498	2	Y	-0-		-0-	
11	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	83	1	526	2	Y	-0-		-0-	
12	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	89	1	576	2	Y	-0-		-0-	
01	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	87	1	509	2	Y	-0-		-0-	
02	560	N	378	-0-	-0-	B	-182	52	1	326	2	Y	-0-		-0-	
03	651	N	377	-0-	-0-	B	-274	54	1	323	2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (2900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"													40032 264 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:	10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2280	-	2360
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	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	1620	N		1620	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y		-0-						-0-			
11	1607	N		1607	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1389	2	Y		-0-						-0-			
12	1682	N		1682	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1456	2	Y		-0-						-0-			
01	1612	N		1596	-0-	-16	-0-	-0-	232	1	1364	2	Y		-0-						-0-			
02	1512	N		1424	-0-	-88	-0-	-0-	197	1	1227	2	Y		-0-						-0-			
03	1674	N		1621	-0-	-53	-0-	-0-	232	1	1389	2	Y		-0-						-0-			
HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y													40032 396 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474	-	3480
10	2635	X		126	-0-	-2509	-0-	-0-	126	2			N		-0-						6			
11	2160	X		-0-	-0-	-2160	-0-	-0-					N		-0-						6			
12	1364	X		-0-	-0-	-1364	-0-	-0-					N		-0-						6			
01	456	X		456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N		-0-						6			
02	2078	N		2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	2			N		-0-						6			
03	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO	RPT					6			
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"													828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507	-	3912
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 RANCH (3550) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"													40032 399 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
													WELL #:	43	RRCID ->	282539	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	3567	-	4462
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 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:	3	RRCID ->	139800	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	3648	-	3660
10	240	N		240	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y		-0-						-0-			
11	244	N		244	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y		-0-						-0-			
12	263	N		263	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	228	2	Y		-0-						-0-			
01	255	N		255	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	218	2	Y		-0-						-0-			
02	273	N		273	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	235	2	Y		-0-						-0-			
03	267	N		267	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y		-0-						-0-			

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	280	-0-	-340	-0-	40	1	240	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164														
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, 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-					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, 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-					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, 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-					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, C. E. "B"														
WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785														
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	109	1	644	2	N	-0-			-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	108	1	690	2	N	-0-			-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N	-0-			-0-
02	756 N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N	-0-			-0-
03	899 N	832	-0-	-67	-0-	119	1	713	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)													CNTY: BEE											
SUE-ANN OPERATING, L.C.																								
HEARD, C. E. 'B'																								
													//CONT.//	40032 462	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
													//CONT.//	828352										
													WELL #:	41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-		88	1				523	2	N	-0-						-0-		
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-		110	1				698	2	N	-0-						-0-		
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-		122	1				785	2	N	-0-						-0-		
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-		132	1				779	2	N	-0-						-0-		
02		820 N	820	-0-	-0-	-0-		113	1				707	2	N	-0-						-0-		
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-		125	1				747	2	N	-0-						-0-		
HEARD, C. E. 'B'													WELL #:	36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL	DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-		91	1				539	2	N	-0-						-0-		
11		643 N	643	-0-	-0-	-0-		87	1				556	2	N	-0-						-0-		
12		651 N	602	-0-	-49	-0-		81	1				521	2	N	-0-						-0-		
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-		92	1				539	2	N	-0-						-0-		
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-		83	1				521	2	N	-0-						-0-		
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-		101	1				607	2	N	-0-						-0-		
HEARD, C. E. "B"													WELL #:	24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
10		775 N	765	-0-	-10	-0-		111	1				654	2	N	-0-						-0-		
11		750 N	739	-0-	-11	-0-		100	1				639	2	N	-0-						-0-		
12		806 N	739	-0-	-67	-0-		99	1				640	2	N	-0-						-0-		
01		775 N	681	-0-	-94	-0-		99	1				582	2	N	-0-						-0-		
02		700 N	584	-0-	-116	-0-		81	1				503	2	N	-0-						-0-		
03		744 N	670	-0-	-74	-0-		96	1				574	2	N	-0-						-0-		
HEARD, C. E. "B"													WELL #:	25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
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-		
HEARD, C. E. 'B'													WELL #:	49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778	
10		651 N	589	-0-	-62	-0-		87	1				502	2	N	-0-						-0-		
11		601 N	601	-0-	-0-	-0-		83	1				518	2	N	-0-						-0-		
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-		89	1				559	2	N	-0-						-0-		
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-		88	1				508	2	N	-0-						-0-		
02		560 N	430	-0-	-130	-0-		61	1				369	2	N	-0-						-0-		
03		651 N	463	-0-	-188	-0-		68	1				395	2	N	-0-						-0-		
HEARD RANCH (3700)													40032 528			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
SANTA ROSA OPERATING, LLC													748104											
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	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-		

HEARD RANCH (3875) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'															40032 547 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	3879	-	3881
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	651 N	589	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	87	1			502	2	N	N	-0-					2					
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1			518	2	N	N	-0-					2					
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1			559	2	N	N	-0-					2					
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1			508	2	N	N	-0-					2					
02	560 N	430	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	61	1			369	2	N	N	-0-					2					
03	651 N	463	-0-	-0-	-188	-0-	-0-	68	1			395	2	N	N	-0-					2					

HEARD RANCH (3890) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'															40032 550 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	30	RRCID ->	282439	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367	-	4428
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-					

HEARD RANCH (3900) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"															40032 594 828352		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
															WELL #:	8 U	RRCID ->	034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3808	-	3837
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____															02/12/2025											

HEARD RANCH (4000) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. -B-															40032 660 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	8	RRCID ->	034895	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3884	-	3890
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____															02/12/2025											

HEARD RANCH (4050) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'															40032 675 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
															WELL #:	35	RRCID ->	266677	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3527	-	4218
10	1023 N	844	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	122	1			722	2	N	N	-0-					-0-					
11	960 N	927	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	126	1			801	2	N	N	-0-					-0-					
12	992 N	915	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	123	1			792	2	N	N	-0-					-0-					
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1			781	2	N	N	-0-					-0-					
02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1			811	2	N	N	-0-					-0-					
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1			922	2	N	N	-0-					-0-					

HEARD RANCH (4300)				40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
HEARD, GEORGIA MRS.				WELL #:	10	RRCID ->	052678	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
MILAGROS RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4480	-	4488		
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352													
HEARD, C.E. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362	-	4368		
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	1025 2	Y			-0-					-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	964 2	Y			-0-					-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	870 2	Y			-0-					-0-
01	1209 N	943	-0-	-266	-0-	-0-	137 1	806 2	Y			-0-					-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	173 1	1082 2	Y			-0-					-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	1132 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-	-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 #:	30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367	-	4428		
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 RANCH (4400)				40032 858	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131													
MILAGROS RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4446	-	4452		
10	589 X	116	-0-	-473	-0-	-0-	116 2				N	-0-					213
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-					213
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-					213
01	93 X	42	-0-	-51	-0-	-0-	42 2				N	-0-					213
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 2				N	-0-					213
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

HEARD RANCH (4400)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
//CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337														
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-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680														
10	2263 N	240	-0-	-2023	-0-	35	1	205	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	858	-0-	-762	-0-	116	1	742	2	Y	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	2	Y	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	227	-0-	-585	-0-	31	1	196	2	Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					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-						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-
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-
C. E. HEARD "B"														
WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570														
10	1116 N	988	-0-	-128	-0-	143	1	845	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	157	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	205	1	1320	2	Y	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	220	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	176	1	1097	2	Y	-0-			-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	206	1	1232	2	Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402														
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, C. E. "B"														
WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536														
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.														
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4526 X	4184	-0-	-342	-0-	605	1	3579	2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	4380 X	3521	-0-	-859	-0-	478	1	3043	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	495	1	3189	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	4495 X	3482	-0-	-1013	-0-	506	1	2976	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	4060 X	3280	-0-	-780	-0-	453	1	2827	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	4185 X	3467	-0-	-718	-0-	496	1	2971	2	Y	-0-	-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-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-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	4061	3865	-0-	-196	-0-	558	1	3303	2	Y	4	52		
11	3944	3937	-0-	-7	-0-	533	1	3397	2	Y	6	58		
12	4485	4273	-0-	-212	-0-	574	1	3693	2	Y	5	63		
01	4061	3528	-0-	-533	-0-	512	1	3010	2	Y	5	68		
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-	438	1	2733	2	Y	6	74		
03	4185	3767	-0-	-418	-0-	538	1	3225	2	Y	4	78		
HEARD RANCH (4600)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736														
10	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	598	1	3541	2	Y	3	51		
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	564	1	3596	2	Y	6	57		
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	602	1	3878	2	Y	6	63		
01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	585	1	3440	2	Y	5	68		
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	665	1	4149	2	Y	6	74		
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	702	1	4203	2	Y	3	77		
HEINZEVILLE (RECKLAW)													CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC														
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-	-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-	

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) MAGNUM PRODUCING, LP SPACEK UNIT				40230 200 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 290069		ONE WELL COMPL. DATE 02/23/2020				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	78554 #	75758	-0-	-2796	-0-		74880	2	878	9	N	798	879	1			252	
11	75330 #	71370	-0-	-3960	-0-		70495	2	875	9	N	795	526	1			521	
12	76570 #	75602	-0-	-968	-0-		74713	2	889	9	N	808	901	1			428	
01	77376 #	74379	-0-	-2997	-0-		73437	2	942	9	N	856	905	1			379	
02	69888 #	67135	-0-	-2753	-0-		66214	2	921	9	N	837	872	1			344	
03	75764 #	NO RPT	-0-	-75764	-0-						N	NO RPT					344	
MAGNUM OPERATING, LLC YELLOW ROSE				521542 WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022				CNTY: VICTORIA 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HELEN GOHLKE (FRIO 3150) B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES				40231 120 040797 WELL #: 21		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279871		ONE WELL COMPL. DATE 07/18/2014				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142						
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-						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-	
HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 297 100467 WELL #: 18 U		ASSOCIATED RRCID -> 059775		49B COMPL. DATE 06/30/2010				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070						
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) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 396 100467 WELL #: 18 L		NON-ASSOCIATED RRCID -> 002034		ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: VICTORIA 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-													

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)				40231 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 068157	COMPL. DATE 05/01/1976	TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
10	775 N	704	-0-	-71 B	-0-		704	2			Y	-0-		1	1			-0-
11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-		835	2			Y	-0-						-0-
12	591 N	591	-0-	-0- B	-0-		591	2			Y	-0-						-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-		879	2			Y	-0-						-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-		451	2			Y	-0-						-0-
03	589 N	476	-0-	-113 B	-0-		476	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	186 N	157	-0-	-29 B	-0-		157	2			Y	-0-		3	1			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-		105	2			Y	-0-						-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-		174	2			Y	-0-						-0-
01	155 N	121	-0-	-34 B	-0-		121	2			Y	-0-						-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-		322	2			Y	-0-						-0-
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261	2			Y	-0-						-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. 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									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	281						N	-0-						-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT						-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT						-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT						-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	281						N	NO RPT						-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-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//	40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC			589978							
FRIAR, A.		WELL #:	7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 5356	-	5364
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	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-
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)			40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179							
PANCHO UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 1517	-	1520
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-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)			40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
LODESTONE OPERATING, INC.			100710							
JACOBS, CHARLES		WELL #:	1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8786	-	8800
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			133
HELEN GOHLKE, E. (11060)			40232 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC			263648							
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH	11475	PERF.11060	-	11110
10	12555 X	10060	-0-	-2495	-0-	503 1	9463 2	N	85	282
11	10620 X	5804	-0-	-4816	-0-	304 1	5454 2	N	42	149
12	10974 X	833	-0-	-10141	-0-	46 9	795 2	N	5	154
01	10974 X	9002	-0-	-1972	-0-	32 1	8546 2	N	66	220
02	9100 X	1933	-0-	-7167	-0-	6 9	1825 2	N	22	242
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-	73 9		N	-0-	242

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT				40238 205 828352 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 134136	CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136						
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	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16035	2	384	9	N	349	340	1			82
11	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	15832	2	403	9	N	366	336	1			112
12	17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	17472	2	422	9	N	384	349	1			147
01	18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	18005	2	408	9	N	371	342	1			176
02	17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	17046	2	354	9	N	322	341	1			157
03	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18435	2	364	9	N	331	349	1			139
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				881167 WELL #: 4	RRCID -> 258701	COMPL. DATE 12/12/2011				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266						
10	1147 X	799	-0-	-348	-0-	799	2			Y	-0-	160	1			27
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					27
12	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					27
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					27
02	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					27
03	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	-0-					27
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER				40238 500 701613 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 281833	CAPACITY COMPL. DATE 08/17/2016				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806						
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-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.				40239 760 589978 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 148215	CAPACITY COMPL. DATE 01/12/1994				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590						
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
HELM (PETTUS) WELDERXP LTD. STARR-GUNN				40268 265 907320 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 278333	EXEMPT COMPL. DATE 07/03/2014				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TULLIS		WELL #:	1	RRCID ->	219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8176 - 8216
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	-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-
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
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-			NO RPT		-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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SCHENDEL		WELL #:	1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF. 3425 - 3670
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-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-
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-
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-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128									
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID -> 172865	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5349	-	5494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
0													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		622638 4	RRCID -> 257304	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5202	-	5260			
L. M. DIEMER													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-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	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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-

HEYSER (F-37)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284														
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	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)														
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC														
L. M. DIEMER														
WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305														
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)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
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														
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)														
B&L RESOURCES, L.L.C.														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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						
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-	-0-						N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
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				
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 #: 14		RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		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-
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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
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-						-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-
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	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-						-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-
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-						-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-
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-						-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-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250 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	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-

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-				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-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
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-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455					
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-				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-

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-				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-

HEYSEY (5400 #1)														CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.															
WELDER, PATRICK H. 'A'															
WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399															
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	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, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025															
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-
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	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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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			
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-	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-
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-											
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-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
WELDER				WELL #: 13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5476 - 5486			
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-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/05/2024											
BAYLOR OPERATING, LLC				058832											
COOK, J.G				WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
FREDCO				284921											
BENNETT, W. H.		WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066			
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	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-
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415			
BENNETT, W. H.				16											
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-
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180			
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		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444			
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-
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-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-																			
		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-																-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN											
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836																	
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID ->		090349		COMPL. DATE		11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586 PERF. 5479 - 5488					
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-	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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNER, R. R. (PF)				WELL #:		1		RRCID ->		091316		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-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-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	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 #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430	
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 #:		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	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-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-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	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-
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	DLQ G-10	43	-0-	43	131	43 1	Y	-0-		64
11	170 N	39	-0-	-131	-0-	39 1	Y	-0-		64
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		64
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	-0-		64
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 1	Y	-0-		64
*03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1	Y	-0-		64
HEYSER (8100)				40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 117867	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 7964	-	7971
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)				40957 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O.M. LANDER UNIT		WELL #:		2L	RRCID -> 142816	COMPL. DATE 09/11/1992	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8170	-	8196
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	10031	310 1	2769 2	Y	56	177
11	13124 X	3093	-0-	-10031	-0-	310 1	2769 2	Y	13	190
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	310 1	3144 2	Y	20	51
01	3503 X	1620	-0-	-1883	-0-	310 1	1310 2	Y	-0-	51
02	3136 X	3135	-0-	-1	-0-	280 1	2809 2	Y	42	93
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	310 1	3188 2	Y	42	135

HEYSER, EAST (8040)			40959 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA															
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836																					
LANDER, O. M. -B-			WELL #:		16		RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH		9188		PERF. 8050 - 8056									
M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		C M		COND PROD		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
10 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
11 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
12 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
01 14B2 EXT			NO RPT		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT						-0-	
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, EAST (8350)					40959 650	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836						
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-

HEYSEY, SE. (6250)				40962 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128					
WELDER B				WELL #: 16	RRCID -> 141138	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218 - 6224
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HIGHLANDER (CARRIZO)				41316 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY				057860					
BLUHM UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 7122	PERF. 6990 - 7000
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	-	WELL PLUGGED 08/16/23			

REAMY				WELL #:		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												

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.// 41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.// 057860												
PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948						
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-	-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

PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069						
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)		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
ROBINSON, D. E.		WELL #: 4		RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536						
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604						
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2		N	-0-			-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488						
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-

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	14B	DENY	-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

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
*04	14B2 EXT	61	-0-	61	93	61	1		N	-0-			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-			116
*06	14B2 EXT	72	-0-	72	165	72	1		N	-0-			116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			116
*09	14B2 EXT	101	-0-	101	266	101	1		N	-0-			116
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			116
11	14B2 EXT	821	-0-	821	1087	821	3		N	-0-			116
12	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2260	1173	3		N	-0-			116
01	14B2 EXT	820	-0-	820	3080	820	3		N	-0-			116
02	14B2 EXT	430	-0-	430	3510	430	3		N	-0-			116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3510				N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700) 42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025 - WELL PLUGGED 02/27/25

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 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
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			45
03	0	NO RPT	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-	-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				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	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
BROWN, AUSTIN		WELL #:		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10525 - 10572						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B DENY	-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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403												
GEO - HOPE		WELL #:		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR	120	-0-	120	120	120	1			N	-0-			-0-
01	230 N	110	-0-	-120	-0-	110	1			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980) NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN														42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 614122 WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	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-									
HOPE (MIOCENE 1250) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID														42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA 712947 WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108									
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-									
HOPE (MIOCENE 2500) CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE														42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 100403 WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
12	DELQ	PR	320	-0-	320	320	320	1		N	-0-			-0-									
01	595	N	275	-0-	-320	-0-	275	1		N	-0-			-0-									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
HARVEST PETROLEUM INC. RODEN														363117 WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-									
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-									
HOPE (MIOCENE 2550) MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS														42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA 573226 WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872									
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 (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			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DELQ PR		110	-0-	110	110	110	1			N	-0-			-0-
01		225 N	115	-0-	-110	-0-	115	1			N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-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	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-
WANDOO ENERGY, LLC				895737											
BRUSHY CREEK GAS UNIT				WELL #: 11		RRCID -> 183346		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3250 -		3254	
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-
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		33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-			25
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA														
KEBO OIL & GAS, INC.																											
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2																											
WELL #: 1													RRCID -> 182037			COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 13200			PERF.11984 - 12834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE								
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		522	1	1255	2	N	-0-				-0-									
11	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		486	1	1021	2	N	-0-			-0-										
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	-0-	-0-		377	1	1078	2	N	-0-			-0-										
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		510	1	1288	2	N	-0-			-0-										
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		405	1	1112	2	N	-0-			-0-										
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	1175	2	N	-0-			-0-										
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2													WELL #: 2			RRCID -> 188969			COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 13055			PERF.12126 - 12894		
10	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	-0-	-0-		528	1	1523	2	N	-0-			-0-										
11	3000 X	1572	-0-	-1428	-0-	-0-	-0-		374	1	1198	2	N	-0-			-0-										
12	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		648	1	2363	2	N	-0-			-0-										
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		529	1	1827	2	N	-0-			-0-										
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		550	1	1890	2	N	-0-			-0-										
03	3007 N	2870	-0-	-137	-0-	-0-	-0-		702	1	2168	2	N	-0-			-0-										
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-	-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-										
NORTH AMERICAN DRILLING CORP													613521			RRCID -> 220624			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10992			PERF.10980 - 10990		
WILLIAMS, C. M.													WELL #: 1														
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			84										
TC OIL AND GAS, LLC													840303			RRCID -> 235534			COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 14992			PERF.12437 - 12836		
WILLIAMS													WELL #: 1														
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-										
WANDOO ENERGY, LLC													895737			RRCID -> 222195			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 9752			PERF. 9461 - 9474		
MCCABE													WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18										

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737							
PEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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-	-0-			Y	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138		
10	2294 X	1373	-0-	-921	-0-	-0-	246 1	1125 3	N	2	127
							2 9				
11	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	-0-	267 1	1541 3	N	11	138
							12 9				
12	3875 X	2307	-0-	-1568	-0-	-0-	312 1	1976 3	N	17	155
							19 9				
01	3875 X	2886	-0-	-989	-0-	-0-	305 1	2553 3	N	25	180
							28 9				
02	3500 X	2901	-0-	-599	-0-	-0-	283 1	2610 3	N	7	187
							8 9				
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	322 1	2722 3	N	-0-	187

KUESTER OCHOA		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120		
10	4154 X	1651	-0-	-2503	-0-	-0-	285 1	1301 3	N	59	242
							65 9				
11	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	-0-	183 1	1061 3	N	44	106
							48 9			180 1	
12	2728 X	1159	-0-	-1569	-0-	-0-	153 1	965 3	N	37	143
							41 9				
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	-0-	160 1	1341 3	N	45	188
							50 9				
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	-0-	137 1	1269 3	N	49	237
							54 9				
03	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	-0-	143 1	1210 3	N	25	262
							28 9				

HOPE (WILCOX 7700)		//CONT.//		42528 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
YNA		WELL #:		1	RRCID -> 280779		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	171
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	171

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 576

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					
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	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							
WELL #:					RRCID -> 250456	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL	DEPTH	9737	PERF. 9590 -	9610
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
03	P&A	COND	-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
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	
10	2635	X	644	-0-	-1991	-0-	644	2	Y	-0-	172
11	1920	X	415	-0-	-1505	-0-	415	2	Y	-0-	172
12	1643	X	692	-0-	-951	-0-	664	2	28 9 Y	25	197
01	1085	X	1025	-0-	-60	-0-	1025	2	Y	-0-	197
02 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	197
03 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	197

HENLEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	202541	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	13458	-	14963
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)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GUTIERREZ UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 238232					COMPL. DATE 02/01/2007				
TOTAL DEPTH 1600					PERF. 1120 - 1122					CNTY: LAVACA				
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-						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, NE. (2700)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
O. TERRY														
WELL #: 1					RRCID -> 215874					COMPL. DATE 10/24/2005				
TOTAL DEPTH 2960					PERF. 2706 - 2609					CNTY: LAVACA				
10		0 W	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		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
GOTT														
WELL #: 3					RRCID -> 220705					COMPL. DATE 03/30/2006				
TOTAL DEPTH 2855					PERF. 2702 - 2706					CNTY: LAVACA				
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-
HOPE, NE. (3100)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
WELL #: 1					RRCID -> 190690					COMPL. DATE 04/16/2002				
TOTAL DEPTH 5250					PERF. 3267 - 3277					CNTY: LAVACA				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	DELQ	PR	170	-0-	170	170	170	1				N	-0-	-0-
01	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	1				N	-0-	-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1				N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
HORADAM (2200 MIOCENE)														
JMM ENERGY LLC														
HEINRICH, HENRY														
WELL #: 2					RRCID -> 157644					COMPL. DATE 10/02/2007				
TOTAL DEPTH 2765					PERF. 2232 - 2377					CNTY: VICTORIA				
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-
HORDES CREEK (LULING)														
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.														
HAMMAN & ANDERSON														
WELL #: 7					RRCID -> 279010					COMPL. DATE 11/13/2014				
TOTAL DEPTH 13043					PERF. 7874 - 7878					CNTY: GOLIAD				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255												
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068				
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	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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			132
HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414												
POWELL, GENTRY T. -A-				WELL #:	3	RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882				
10	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2				Y	-0-			86
11	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	2733	2				Y	-0-			86
12	2418 #	1834	-0-	-584	-0-	-0-	1834	2				Y	-0-			86
01	2077 #	1677	-0-	-400	-0-	-0-	1677	2				Y	-0-			86
02	2660 #	2375	-0-	-285	-0-	-0-	2375	2				Y	-0-			86
03	2945 #	NO RPT	-0-	-2945	-0-	-0-						Y	NO RPT			86
HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
PERIERA				WELL #:	1	RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537				
10	14B2 EXT	88	-0-	88	178	88	2					N	-0-			-0-
11	269 R	91	-0-	-178	-0-	91	2					N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2					N	-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2					N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-							N	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)
KEBO OIL & GAS, INC.
GODFREY42833 790
453170
WELL #: 2

NON-ASSOCIATED

CAPACITY

CNTY: LIVE OAK

RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	13144 X	13144	-0-	-0-	B	-0-	1147 116	1 9	11881	2	N	105	191	1			35
11	9236 X	9236	-0-	-0-	B	-0-	816 84	1 9	8336	2	N	76					111
12	12450 X	12450	-0-	-0-	B	-0-	1080 165	1 9	11205	2	N	150	196	1			65
01	10250 X	10250	-0-	-0-	B	-0-	1085 129	1 9	9036	2	N	117					182
02	4935 X	4935	-0-	-0-	B	-0-	850 51	1 9	4034	2	N	46					228
03	4030 X	1264	-0-	-2766	B	-0-	140 10	1 9	1114	2	N	9	197	1			40

HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418							
10	3221 X	3221	-0-	-0-	B	-0-	261 18	1 9	2942	2	N	16	151	1			75
11	2970 X	2548	-0-	-422	B	-0-	216 3	1 9	2329	2	N	3					78
12	3069 X	2683	-0-	-386	B	-0-	240 14	1 9	2429	2	N	13					91
01	3069 X	1455	-0-	-1614	B	-0-	130 6	1 9	1319	2	N	5					96
02	2772 X	-0-	-0-	-2772	B	-0-					N	-0-					96
03	3069 X	1445	-0-	-1624	B	-0-	160 6	1 9	1279	2	N	5					101

GODFREY		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-

GODFREY		WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469							
10	1953 N	793	-0-	-1160	B	-0-	54	1	739	2	N	-0-					140
11	1890 N	928	-0-	-962	B	-0-	72	1	856	2	N	-0-					140
12	973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	84	1	889	2	N	-0-					140
01	1783 N	1783	-0-	-0-	B	-0-	162 11	1 9	1610	2	N	10					150
02	1584 N	1584	-0-	-0-	B	-0-	275 11	1 9	1298	2	N	10					160
03	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	210 9	1 9	1082	2	N	8					168

HOUDMAN (WILCOX 8300) KEBO OIL & GAS, INC. PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2										42833 800 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
										WELL #:	3	RRCID -> 229452	COMPL. DATE 02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8259 - 8284					
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	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	27	1	253	2	N	47				135						
						52	9														
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1785	2	33	9	N	30				165						
12	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	513	1	2128	2	N	81	198	1		48						
						89	9														
01	341 N	99	-0-	-242 B	-0-	51	2	48	9	N	44				92						
02	1400 N	311	-0-	-1089 B	-0-	39	1	241	2	N	28				120						
						31	9														
03	1550 N	702	-0-	-848 B	-0-	105	1	555	2	N	38				158						
						42	9														
LUBINSKI										WELL #:	1	RRCID -> 236289	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF. 8492 - 8505					
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					
10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	280	1	1245	2	N	2				95						
						2	9														
11	1470 N	920	-0-	-550 B	-0-	240	1	674	2	N	5				100						
						6	9														
12	1519 N	992	-0-	-527 B	-0-	217	1	774	2	N	1				101						
						1	9														
01	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	336	1	1446	2	N	-0-				101						
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	144	1	807	2	N	4				105						
						4	9														
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	207	1	1032	2	N	3				108						
						3	9														
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2										WELL #:	5	RRCID -> 249409	COMPL. DATE 03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8286 - 8294					
10	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	1008	1	4243	2	N	13				128						
						14	9														
11	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	840	1	2309	2	N	4				132						
						4	9														
12	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	588	1	2336	2	N	40				172						
						44	9														
01	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	918	1	4102	2	N	72	189	1		55						
						79	9														
02	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	576	1	3215	2	N	20				75						
						22	9														
03	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	704	1	3709	2	N	31				106						
						34	9														

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 581

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	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	-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	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	81	1	383 2 N	75						168
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	83	9	291 2 N	59						227
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	96	1	265 2 N	46						273
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	65	9	427 2 N	40	192	1				121
02	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	56	1	253 2 N	24						145
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	51	9	426 2 N	37						182

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) KEBO OIL & GAS, INC.				42846 600 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
GODFREY NELSON GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 248652		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10170 - 10182			
10	1536	N	1536	-0-	B	-0-	124	1	1282	2	N	118	195	1	168
11	1170	N	1100	-0-	B	-0-	130	9	859	2	N	143	196	1	115
12	1417	N	1417	-0-	B	-0-	84	1	1182	2	N	101	175	1	41
01	1307	N	1307	-0-	B	-0-	157	9	1040	2	N	141			182
02	1036	N	745	-0-	B	-0-	124	1	545	2	N	68			250
03	1209	N	695	-0-	B	-0-	111	9	510	2	N	43			293
							112	1							
							155	9							
							125	1							
							75	9							
							138	1							
							47	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	3720 #	2806	-0-	-914	-0-	93	1	2617	2	N	87	172	1	57
11	2970 #	2500	-0-	-470	-0-	96	9	2318	2	N	91			148
12	3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	82	1	1232	2	N	77	175	1	50
01	2821 #	1424	-0-	-1397	-0-	100	9	1306	2	N	57			107
02	2548 #	859	-0-	-1689	-0-	54	1	787	2	N	36			143
03	2821 #	371	-0-	-2450	-0-	85	9	312	2	N	34			177
						55	1							
						63	9							
						32	1							
						40	9							
						22	1							
						37	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 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 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

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						
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		
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	-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 (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												
O'CONNOR -H-				WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
0							AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE		
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		PRORATED		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- 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-						N	-0-				-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
RIVER RANCH -D-				WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH		5902		PERF. 5237 - 5248		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 1818	-0-	-0-	1818 B	1818	1818	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1818											-0-	
03	0 6705	-0-	-0-	6705 B	8523	310	1	6395	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		
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-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-					N	-0-				-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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	
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-
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-				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-
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-				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-
HYSAW (EDWARDS)			44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309									
BEYNON			WELL #: 4381		RRCID -> 242927		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 11225		PERF. 11124 - 11156	
10	2211 X	2211	-0-	-0- B	-0-	2203	2	8 9	N	7		115
11	2460 X	2205	-0-	-255 B	-0-	2196	2	9 9	N	8		123
12	2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	2122	2	2 9	N	2		125
01	2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122	2		N	-0-		125
02	2072 N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028	2	3 9	N	3		128
*03	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2188	2	4 9	N	4		132
MCSWEEN 101			WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 11066 - 11100	
10	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2710	2	23 9	N	21	179 1	72
11	2400 X	1949	-0-	-451 B	-0-	1949	2		N	-0-		72
12	3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3307	2	77 9	N	70		142
01	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090	2	55 9	N	50		192
02	2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674	2	22 9	N	20		212
*03	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2		N	-0-		212
HORSE THIEF 438			WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 11240		PERF. 11116 - 11146	
10	4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	3279	2	15 9	N	14		172
11	4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510	2	40 9	N	36		208
12	4650 X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270	2	7 9	N	6	174 1	40
01	4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008	2	41 9	N	37		77
02	3640 X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261	2	23 9	N	21		98
03	3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	2163	2	46 9	N	42		140

HYSAW (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC															
WHITESIDE 335															
WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			133
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-			133
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			133
01		403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251	2	4	9	N	4			137
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			137
03		341 N	220	-0-	-121 B	-0-	219	2	1	9	N	1			138
BURRIS 54														WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148	
10		6014 X	5318	-0-	-696 B	-0-	5275	2	43	9	N	39	184	1	53
11		5820 X	5352	-0-	-468 B	-0-	5300	2	52	9	N	47			100
12		6014 X	5274	-0-	-740 B	-0-	5208	2	66	9	N	60			160
01		5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569	2	41	9	N	37			197
02		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144	2	23	9	N	21			218
*03		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5485	2	121	9	N	110	188	1	140
ISAACKS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
CHARLES NICHOLS GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521															
10		2325 N	1598	-0-	-727 B	-6202	126	2	1472	3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1738	-0-	-122 B	-6202	1738	3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1693	-0-	-136 B	-6202	200	2	1493	3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1622	-0-	10 B	-6192	103	2	1519	3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1450	-0-	-174 B	-6192	217	2	1233	3	N	-0-			-0-
03		1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-6192					N	NO RPT			-0-
J. W. RAY (2000)														CNTY: GOLIAD	
DELEON PARTNERS, LTD.															
RAY, J. W. JR.															
WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000															
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)														CNTY: LIVE OAK	
APEX ENERGY, INC.															
WADE MCNEILL SOUTH															
WELL #: 1 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 - WELL PLUGGED 05/01/23															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL, WADE "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095															
10	14B2	EXT	62	-0-	62	118	62	2			N	-0-			155
11	169	X	51	-0-	-118	-0-	51	2			N	-0-			155
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			155
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			155
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			155
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			155

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
MCNEILL		WELL #:		1A	RRCID -> 206511	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5213 -	5224	
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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	N	120	161 1		211
						132 9					
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	N	107			318
						118 9					
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	34 1	N	70	157 1		231
						77 9					
01	589 N	175	-0-	-414	-0-	30 1	N	43			274
						47 9					
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	68 1	N	78			352
						86 9					
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54 1	N	191	335 1		208
						210 9					
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
DOBIE		WELL #:		2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 5307 -	5333	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237	N	-0-			92
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
PARKER		WELL #:		2	RRCID -> 167419	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5294 -	5343	
10	14B DENY	147	-0-	147	59785	147 2	N	-0-			143
11	14B2 EXT	138	-0-	138	59923	138 2	N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59923		N	-0-			143
01	14B2 EXT	120	-0-	120	60043	118 2	N	2			145
02	14B2 EXT	133	-0-	133	60176	133 3	N	-0-			145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60176		N	NO RPT			145
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)				45431 754	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880							
MCNEILL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277174	COMPL. DATE 07/26/2014	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5310 -	5312	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

JANSKY (10350)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355														
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	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	83	1	1947	2	N	56	174	1	53
						303	3	62	9					
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	82			135
						344	3	90	9					
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2017	2	N	70	177	1	28
						358	3	77	9					
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	93			121
						376	3	102	9					
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1	12
						381	3	76	9					
03	2542 N	2260	-0-	-282	-0-	116	1	1765	2	N	86			98
						284	3	95	9					
JANSKY (10600)														
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC														
GERDES WELL #: 254244 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 WELL #: 747534 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999														
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			67
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4			71
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
02	532 N	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-			71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			71
JANSSEN, E. (9750)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 747534 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804														
10	3937 #	3724	-0-	-213	-0-	3692	2	32	9	Y	29			64
11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4414	2	18	9	Y	16			80
12	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3456	2	25	9	Y	23			103
01	3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888	2	14	9	Y	13			116
02	4144	1830	-0-	-2314	-0-	1808	2	22	9	Y	20			136
03	4588	2346	-0-	-2242	-0-	2335	2	11	9	Y	10			146
JENNIE BELL (WILCOX 11500)														
REMORA OPERATING, LLC														
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 701613 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057														
10	1891 X	915	-0-	-976	-0-	825	3	90	9	N	82	188	1	218
11	1680 X	379	-0-	-1301	-0-	358	3	21	9	N	19			237
12	1736 X	777	-0-	-959	-0-	716	3	61	9	N	55	15	1	277
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531	3	141	9	N	128	207	1	198
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	824	3	70	9	N	64			262
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	3	54	9	N	49			311

JENNIE BELL (WILCOX 11500)			//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613												
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11514	- 12116				
M	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	1519	N	290	-0-	-0-	-1229	-0-	-0-		277	3	13	9	N	12		367
11	1620	N	25	-0-	-0-	-1595	-0-	-0-		25	3			N	-0-		367
12	1488	N	1484	-0-	-0-	-4	-0-	-0-		1433	3	51	9	N	46	29 1	384
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1629	3	81	9	N	74	205 1	253
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1163	3	68	9	N	62		315
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		869	3	58	9	N	53		368
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		423	3	39	9	N	35		133
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		507	3	42	9	N	38		171
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		923	3	50	9	N	45	157 1	59
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1174	3	48	9	N	44	18 1	85
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		857	3	50	9	N	45		130
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1073	3	53	9	N	48		178
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12414	- 12470				
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-
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.11924	- 12434				
10	8463	X	108	-0-	-0-	-8355	-0-	-0-		107	3	1	9	N	1		163
11	8190	X	2403	-0-	-0-	-5787	-0-	-0-		2324	3	79	9	N	72		235
12	8463	X	2070	-0-	-0-	-6393	-0-	-0-		1982	3	88	9	N	80	225 1	90
01	5797	X	3623	-0-	-0-	-2174	-0-	-0-		3517	3	106	9	N	96	53 1	133
02	3108	X	709	-0-	-0-	-2399	-0-	-0-		666	3	43	9	N	39		172
03	2480	X	966	-0-	-0-	-1514	-0-	-0-		955	3	11	9	N	10		182
BELL, W. T. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12018	- 12380				
10	1519	N	256	-0-	-0-	-1263	-0-	-0-		253	3	3	9	N	3		31
11	1470	N	-0-	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-						N	-0-		31
12	1178	N	-0-	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-						N	-0-		31
01	248	N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-		31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		31
03	0	N	-0-	-0-	-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	2077	N	370	-0-	-0-	-1707	-0-	-0-		333	3	37	9	N	34		78
11	1770	N	176	-0-	-0-	-1594	-0-	-0-		172	3	4	9	N	4		82
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1394	3	85	9	N	77	73 1	86
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1533	3	81	9	N	74	23 1	137
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	3	73	9	N	66	185 1	18
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1268	3	69	9	N	63		86

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				//CONT.//	46166 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.//	701613														
W. T. BELL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11613	-	11644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1452	3	68	9	N			62					187
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-		1003	3	67	9	N			61					248
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		1127	3	59	9	N			54	203	1			99
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-		1075	3	64	9	N			58	16	1			141
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1099	3	95	9	N			86					227
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		1246	3	44	9	N			40	185	1			82
W. T. BELL GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL	DEPTH	12680	PERF.11998	-	12264				
10	899 N	803	-0-	-96	-0-		751	3	52	9	N			47					143
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-		319	3	19	9	N			17					160
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1659	3	85	9	N			77	200	1			37
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1390	3	83	9	N			75	21	1			91
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-		680	3	32	9	N			29					120
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1162	3	45	9	N			41					161
W. T. BELL GAS UNIT				WELL #:	1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11592	-	11648				
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-		266	3	7	9	N			6					202
11	330 N	229	-0-	-101	-0-		227	3	2	9	N			2					204
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						N			-0-					204
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		501	3	6	9	N			5	8	1			201
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-		246	3	3	9	N			3					204
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3			N			-0-					204
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	26282	-0-	26282	26282		26282	3			N			-0-					494
01	14B2 EXT	23558	-0-	23558	49840		23558	3			N			-0-					494
02	14B2 EXT	21080	-0-	21080	70920		21080	3			N			-0-					494
03	14B2 EXT	6528	-0-	6528	77448		6528	3			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				
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-
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-						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-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		RRCID -> 167796	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467	- 5487
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	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-		Y	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019									

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.				228335					
SHAW/RAY		WELL #:		RRCID -> 192631	COMPL. DATE 10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066	- 1068
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-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103					
SHAW/RAY		WELL #:		RRCID -> 172006	COMPL. DATE 08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062	- 1065
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-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
BLUE WING ENERGY, INC.				076791					
NEW		WELL #:		RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484	- 4488
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					-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-					-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-
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					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					-0-
KARON UNIT				WELL #: 29	RRCID -> 056531	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 - 7171	
10	186 #	151	-0-	-35	-0-	5 1	144 3	Y	2	1 1
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	41 1	423 3	Y	6	
12	343 R	343	-0-	-0-	-0-	24 1	304 3	Y	14	21
01	405 R	405	-0-	-0-	-0-	15 9	346 3	Y	5	26
02	490 R	490	-0-	-0-	-0-	53 1	407 3	Y	13	39
03	542 R	542	-0-	-0-	-0-	6 9	473 3	Y	4	22 1
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-					-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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #		-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	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	279 #	199	-0-	-80	-0-	7	1	189	3	Y	3	1	1				2
						3	9										
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	4						6
						4	9										
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	4						10
						4	9										
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	6						16
						7	9										
02	420 #	27	-0-	-393	-0-	7	1	20	3	Y	-0-						16
03	5833 R	5833	-0-	-0-	-0-	194	1	5562	3	Y	70	9	1				77
						77	9										
KARON LULING UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH		7140	PERF. 7129 - 7140				
10	17028 R	17028	-0-	-0-	-0-	552	1	16293	3	Y	166	172	1				181
						183	9										
11	17130 #	2399	-0-	-14731	-0-	169	1	2200	3	Y	27						208
						30	9										
12	17670 #	1400	-0-	-16270	-0-	71	1	1306	3	Y	21						229
						23	9										
01	17577 #	737	-0-	-16840	-0-	50	1	673	3	Y	13						242
						14	9										
02	15876 #	572	-0-	-15304	-0-	32	1	529	3	Y	10						252
						11	9										
03	17019 #	2271	-0-	-14748	-0-	72	1	2164	3	Y	32	145	1				139
						35	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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												
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 -	7125		
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-

KARON-SLICK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 -	7180		
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-		17	1	494	3	N	-0-				-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-		66	1	646	3	N	-0-				-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-		73	1	810	3	N	-0-				-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-		71	1	483	3	N	-0-				-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-		32	1	198	3	N	-0-				-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-		44	1	534	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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			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	*	* 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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			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	7998 X	7158	-0-	-840	-0-	18	1	7083 3	Y	52					183
						57	9								
11	7740 X	7086	-0-	-654	-0-	221	1	6812 3	Y	48	169 1				62
						53	9								
12	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	634	1	6458 3	Y	63					125
						69	9								
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	996	1	6196 3	Y	45					170
						50	9								
02	DLQ G-10	6103	-0-	6103	6103	506	1	5534 3	Y	57	173 1				54
						63	9								
03	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12869	599	1	6112 3	Y	50					104
						55	9								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61 2	N	-0-					38
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62 2	N	-0-					38
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35 2	N	-0-					38
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63 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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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-				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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462									
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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. 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-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462												
BEGO TRUST			WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633	- 15835				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1			WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740	- 16785				
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13584 - 16440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	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-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13863 - 16135				
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-						Y	-0-			-0-
11	4020 X	1854	-0-	-2166	-0-		53	1	1788	3	Y	-0-			-0-
							13	4							
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-		8	1	237	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	0 X	-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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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						
ANTLE PRODUCTION, LLC				100932											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757				
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-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932						
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630	
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 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-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
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-
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-
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-
KAY CREEK (1750)		//CONT.//		48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		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-
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-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710	
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-

KAY CREEK (1750)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN "A"														
WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729														
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024														
KAY CREEK (1950)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MCFADDIN 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941														
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024														
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)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
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)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
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)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KAY CREEK (2950)		//CONT.//		48352 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		45	RRCID -> 266057	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2837	- 2912	
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	-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	
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		
FRIO RESOURCES, LLC				286622						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550	Y	-0-			-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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		
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	899 N	599	-0-	-300	-0-	519	1	80	9	N	73	76	1	88
11	810 N	819	-0-	9	-0-	640	1	179	9	N	163	159	1	92
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	729	1	194	9	N	176	120	1	148
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			148
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754	1	15	9	N	14	20	1	142
03	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			142

KEERAN (5500)			48452 285			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC			286622											
KEERAN "A"			WELL #: 38-T			RRCID -> 142519			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300		
												PERF. 5558 - 5562		
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025														

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		
10	DLQ G-10	90	-0-	90	570	14	1	76	9	Y	69	112	1	12
11	621 N	51	-0-	-570	-0-	8	1	43	9	Y	39	37	1	14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	9	Y	274	238	1	50
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	9	Y	280	225	1	105
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27	1	150	9	Y	136	160	1	81
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	9	Y	290	286	1	85

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-	11560					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-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	215	-0-	215	576	33	1	182	9	Y	165	187	1	28
11	789 N	213	-0-	-576	-0-	33	1	180	9	Y	164	134	1	58
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	35	1	190	9	Y	173	199	1	32
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	33	1	179	9	Y	163	134	1	61
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	9	Y	131	113	1	79
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	9	Y	170	199	1	50

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	
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	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-				
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)														48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC														286622									
KEERAN "A"														WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023	
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-				
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-	682						N	NO RPT						-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT						-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT						-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT						-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682						N	NO RPT						-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-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	
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-				
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	14818		16062	-0-	1244	11691	15974	2	88	9	N	80							186				
11	14340		15739	-0-	1399	13090	15658	2	81	9	N	74							260				
12	14818		14357	-0-	-461	12629	14257	2	100	9	N	91							351				
01	14818		12227	-0-	-2591	10038	12169	2	58	9	N	53							63				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10038					N	NO RPT							63				
03	14818	NO RPT	-0-	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT							63				

KEMPER, EAST (5650)		//CONT.//		48699 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057														
MUELLER		WELL #:		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 -		5424						
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-	-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	
		NO RPT	-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			
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886										
SMITH-PEDIGO GU				WELL #:	1	RRCID -> 294076	COMPL.	DATE 01/24/2023	TOTAL	DEPTH	9715	PERF.	7610 - 7626	
10	14942	#	12806	-0-	-2136	-0-	12749	2	57	9	N	52		87
11	13170	#	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63	9	N	57		144
12	12803	#	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50	9	N	45	154	35
01	12803	#	10075	-0-	-2728	-0-	10025	2	50	9	N	45		80
02	11564	#	10463	-0-	-1101	-0-	10145	2	318	9	N	289	349	20
03	12803	#	8987	-0-	-3816	-0-	8951	2	36	9	N	33	1	53

KENDALL (9250 WILCOX)				48821 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886											
PAWLIK				WELL #1	RRCID -> 290935	COMPL.	DATE 12/17/2020	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9076	-	9192			
*09	30330	#	63	-0-	-30267	-0-	29	2	34	9	N	31	175	1	33
*10	17763	#	23	-0-	-17740	-0-	23	2			N	-0-			33
*11	9210	#	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-			33
*12	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			33
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			33
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			33
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)				48846 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059								
HOMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 135068	COMPL.	DATE 03/01/1990	TOTAL	DEPTH 13600	PERF.12871 - 13514	
10	806	N	428	-0-	-378	-0-	106	2	322	3	N	-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180	3	N	-0-
12	496	N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171	3	N	-0-
01	434	N	134	-0-	-300	-0-	30	2	104	3	N	-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200	3	N	-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320						
SYRING, R. J.				WELL #:	2	RRCID -> 134421	COMPL. DATE 02/07/1990	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12885 - 12924	
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3	N	-0-	6199
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3	N	-0-	6199
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3	N	-0-	6199
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-	6199
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3	N	-0-	6199
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-	6199

KENEY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315													
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439													
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	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) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059													
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428													
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	937	2	2860	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	775	2	2669	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356													
10	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1400	2	4272	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	5124 X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	77
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481													
10	5239 X	4213	-0-	-1026	-0-	704	1	3509	2	N	-0-	-0-	164
11	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	2	N	-0-	-0-	164
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-	-0-	164
01	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-	-0-	164
02	3976 X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	2	N	-0-	-0-	164
03	4929 X	4170	-0-	-759	-0-	472	1	3698	2	N	-0-	-0-	164
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150													
10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	808	1	4027	2	N	-0-	-0-	59
11	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	2	N	-0-	-0-	59
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-	-0-	59
01	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-	-0-	59
02	4368 X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	2	N	-0-	-0-	59
03	4836 X	3992	-0-	-844	-0-	452	1	3540	2	N	-0-	-0-	59

KENEDY, SW. (EDWARDS)													CNTY: KARNES														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION																											
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E																											
WELL #: 2													RRCID -> 144512			COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13068 - 13299					
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	3100 N	3117	-0-	17	17	521	1	2596	2	N		-0-					64										
11	3000 N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	2	N		-0-					64										
12	3100 N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N		-0-					64										
01	3423 X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N		-0-					64										
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	2	N		-0-					64										
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2584	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	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	676	1	3368	2	N		-0-					101										
11	3870 X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N		-0-					101										
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N		-0-					101										
01	3999 X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N		-0-					101										
02	3612 X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N		-0-					101										
03	3999 X	3284	-0-	-715	-0-	372	1	2912	2	N		-0-					101										
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														
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL													WELL #: 1			RRCID -> 152476			COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 15845			PERF.15755 - 15821		
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	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)													49057 240			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC													635131														
RAY, GEORGE A.													WELL #: 101			RRCID -> 183627			COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 7396 - 7426		
10	DLQ G-10	195	-0-	195	9533	12	1	183	3	Y		-0-					75										
11	DLQ G-10	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y		-0-					75										
12	DLQ G-10	283	-0-	283	10078	18	1	265	3	Y		-0-					75										
01	DLQ G-10	191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y		-0-					75										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10269					Y		NO RPT					75										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10269					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										

KERR (LULING)		//CONT.//		49057 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 F	RRCID ->	219741	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7307 -	7313		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	-0-	18	93		1 1	17	3	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	15	-0-	15	108		1 1	14	3	Y	-0-			3
12	DLQ G-10	26	-0-	26	134		2 1	24	3	Y	-0-			3
01	152 N	18	-0-	-134	-0-		1 1	17	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)				49057 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
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)				49057 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		79	RRCID ->	055776	COMPL. DATE	07/01/1973	TOTAL DEPTH	8202	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-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7014 -	7028		
10	14B DENY	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-
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-					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-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-				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-
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-				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-
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-				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-
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					
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-
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-				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-

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	
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-	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-
KONIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
D. LAMBERT		WELL #: 1	RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915		PERF.11604 - 11704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					65
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875			NO RPT		65
KONIG, NORTH (10,800)		50042 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
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-			NO RPT		127
KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HICKS EXPLORATION, LLC		102036								
MUELLER		WELL #: 1	RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10981 - 11012	
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			NO RPT		-0-
MUELLER		WELL #: 2	RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11060 - 11084	
10	3906 X	2651	-0-	-1255 B	-0-	460 30	1 9	2161 2	N 27	176
11	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-				N -0-	176
12	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-				N 28	36
01	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-				N -0-	36
02	3864 X	-0-	-0-	-3864 B	-0-				N -0-	36
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-				N NO RPT	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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N NO RPT	180

KOONTZ (3200)			50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC			286622												
KEERAN "A"			WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 3229 - 3233				
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	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KEERAN			WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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				
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1				N	-0-			-0-
11	2550 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	1				N	-0-			-0-
12	2635 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1				N	-0-			-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-2635					N	-0-			-0-
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1				N	-0-			-0-
03	2635 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-2635					N	NO RPT			-0-
REPKA-KILGORE			WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740				
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	524	1	42	9	Y	38	38	1		1
11	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-				1
12	558 N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41	9	Y	37	37	1		1
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-				1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				1

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	
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	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
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-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
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-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-	-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	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398														
LA ROSA GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 094307		COMPL. DATE 01/18/1995			TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594	-	5600				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1573						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2				Y	-0-					-0-	
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	-0-	928	2				Y	-0-					-0-	
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	-0-	1072	2				Y	-0-					-0-	
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	-0-	981	2				Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1469	1469	2				Y	-0-					-0-	
*03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	2982	1513	1513	2				Y	-0-					-0-	

LAROSA UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994			TOTAL DEPTH	6930	PERF. 4740	-	4746				
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 #:		19	RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994			TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4738	-	4743				
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 #:		37	RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994			TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6068	-	6080				
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-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
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	14B DENY	116	-0-	116	1103	116 2			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103				-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	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 #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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 #: 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	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 (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//	100398							
ROOKE, B. D.			WELL #:	C 6	RRCID -> 177969	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 3804 - 3806	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROOKE, B. D.			WELL #:	C 8	RRCID -> 190662	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	6005	PERF. 3811 - 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	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 #:	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	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 #:	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	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 (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//	100398							
LA ROSA UNIT			WELL #:	52	RRCID -> 198744	COMPL. DATE 09/03/2003	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 4521 - 4525			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
LA ROSA UNIT			WELL #:	54	RRCID -> 224340	COMPL. DATE 11/08/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6060 - 6306			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
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-					-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-	
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC				100398							
ROOKE SOUTH			WELL #:	M 01	RRCID -> 266001	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8223 - 8238			
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-	
LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PATRICO OIL CO.				643385							
BOENIG			WELL #:	1	RRCID -> 002465	COMPL. DATE 08/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3435 - 3440			
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-	
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836							
WELDER C			WELL #:	187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511 - 6514			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

LA SALLE (5300)															51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880											
BENNETT, ET AL															WELL #:		1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5050 - 5270	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
LA SALLE (6110)															51025 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880											
SAPPINGTON FARMS															WELL #:		1		RRCID -> 255242		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6171 - 6178	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					62								
LA SALLE (6300)															51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880											
BENNETT															WELL #:		2		RRCID -> 226799		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6284 - 6302	
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					52								
11		0 N	2	-0-	2	-0-			2	2		Y	-0-					52								
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		Y	-0-					52								
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-					52								
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-					52								
03		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					52								
LA SALLE (6310)															51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880											
BENNETT															WELL #:		4		RRCID -> 244760		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6398 - 6403	
10	14B2	EXT	67	-0-	67	118	67	2				Y	-0-					7								
11		190 X	72	-0-	-118	-0-	72	2				Y	-0-					7								
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					7								
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2				Y	-0-					7								
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				Y	-0-					7								
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					7								
LA SALLE (6530)															51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880											
BENNETT, ET AL															WELL #:		6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6590 - 6594	
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-					8								
11		0 N	3	-0-	3	-0-			3	2		Y	-0-					8								
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2		Y	-0-					8								
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2		Y	-0-					8								
02		4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2		Y	-0-					8								
03		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-						Y	NO RPT					8								

LA SALLE (6550)														51025 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880						
BENNETT														WELL #: 3	RRCID -> 238234	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6582 - 6589		
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	14B2	EXT	62	-0-	62	120			62 2			Y		-0-						8
11	175	R	55	-0-	-120	-0-			55 2			Y		-0-						8
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			Y		-0-						8
01	62	N	30	-0-	-32	-0-			30 2			Y		-0-						8
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-			12 2			Y		-0-						8
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y		NO RPT						8
LA SALLE (6600)														51025 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														224880						
BENNETT														WELL #: 5	RRCID -> 249354	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 7394	PERF. 6303 - 6306		
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	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		
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y		-0-						52
11	0	N	5	-0-	5	-0-			5 2			Y		-0-						52
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y		-0-						52
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5 2			Y		-0-						52
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y		-0-						52
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						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	11	N	6	-0-	-5	-0-			6 2			Y		-0-						4
11	0	N	5	-0-	5	-0-			5 2			Y		-0-						4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y		-0-						4
01	6	N	5	-0-	-1	-0-			5 2			Y		-0-						4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y		-0-						4
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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		
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	162	-0-	162	162	162 1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	194	-0-	194	356	194 1		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	356			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	356			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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 620

LA WARD, NORTH (5800 -A-) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 666 386310 WELL #: 31	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
				RRCID -> 254482	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5799	-	5802								
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-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

VIPER S.W.D., LLC GRAVES, T.A.				886209 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				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) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 720 386310 WELL #: 31	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 211132	COMPL. DATE 12/12/2004	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5903	-	5906								
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-

LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209 WELL #: 1	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 284661	COMPL. DATE 05/18/2018	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6226	-	6234								
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-

LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546 WELL #: 1	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON				
				RRCID -> 279439	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 6554	-	6557								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	

LABUS (EDWARDS, UPPER) THREE J ENERGY, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 857686	ASSOCIATED	49B				CNTY: KARNES						
WELL #:				1	RRCID ->	126562	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	11148	PERF.	10630 - 10646				
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: LIVE OAK						
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					-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-
LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. ATKINSON FAMILY				51279 500 453170	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				1	RRCID ->	296157	COMPL. DATE	08/03/2023	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6337 - 6378				
10	11532	6884	-0-	-4648	64584	620 1 146 9	6118 2	N	133	178 1						231
11	11160	6084	-0-	-5076	59508	600 1 111 9	5373 2	N	101	164 1						168
12	11532	5909	-0-	-5623	53885	620 1 171 9	5118 2	N	155	181 1						142
01	11532	5199	-0-	-6333	47552	620 1 173 9	4406 2	N	157	177 1						122
02	10416	3450	-0-	-6966	40586	480 1 134 9	2836 2	N	122							244
03	11532	3065	-0-	-8467	32119	520 1 139 9	2406 2	N	126	181 1						189
LAGARTO CREEK (CHERNOSKY) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 100 732075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
WELL #:				12A	RRCID ->	293673	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3200 - 3206				
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	334 1	361 2	N	-0-							-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	326 1	272 2	N	-0-							-0-
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	406 1	130 2	N	-0-							-0-
01	682 N	15	-0-	-667	-0-	12 1	3 2	N	-0-							-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	249 1	1004 2	N	-0-							-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	84 1	317 2	N	-0-							-0-
LAGARTO CREEK (YEGUA) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH				51280 500 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 16	RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113	- 4140
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-		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-
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-		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-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
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	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-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	
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-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-					-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 -A-		WELL #:		D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2209 - 2228	
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 (E-235)				51512 046	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 54 F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2359 - 2366	
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 #:		D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2373 - 2377	
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 (E-244)				51512 047	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D54 H	RRCID ->	158418	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	5911	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	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-	
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-							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-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-							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-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					
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-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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 #:	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-	

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 2678	-	2686
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID -> 282206	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582	-	2588
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	
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	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	
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 (E-293)			51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D108 D	RRCID -> 080485	COMPL. DATE 12/27/1978	TOTAL DEPTH	5898 PERF. 2934 - 2950	
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-
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-

LAKE PASTURE (FS-503)				//CONT.//	51512 076	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782										
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002	PERF. 5117	-	5120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	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-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				
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								
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	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-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #: 3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451 - 5454								
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
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-		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-
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D103D	RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370	- 4392
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 (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391														
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 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-
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-	-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 #: 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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374														
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 (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																								
//CONT.// 51512 902										ASSOCIATED														
//CONT.// 386310																								
WELL #: D 72										RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 4358 - 4386								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
											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-	

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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 57		RRCID -> 237232		COMPL. DATE 10/12/2020		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4386 - 4401						

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-	

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:		D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4443 -	4448							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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 #:		D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4442 -	4448							
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 #:		D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 -	4378							
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 CO.-OCONNOR			WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 -	4490							
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-
WLP			WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 -	4504							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
WLP			WELL #:		G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4490 -	4514							
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					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	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-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-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #: D127	RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415	-	4420					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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								
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	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-
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-	-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-
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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-	-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 (M-295)					51512 939	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-					WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 2966 - 2976						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2475					N	NO RPT			-0-
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-	-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 (M-295)		//CONT.//		51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
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
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	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-
LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	3074	-	3083
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-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130	-	3136
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 (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-		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 (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-		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 (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-		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 (M-330)										51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	*	*	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-
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-	-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-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315					
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-
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-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-
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-	-0-							Y	NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 639

LAKE PASTURE (M-338)		//CONT.//		51512 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID -> 268051		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 3360 - 3374			
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	-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
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-	

LARGO NAVIDAD (6560)				52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468							
KAUP UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 240638	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6692	- 6714
10	682	X	-0-	-0-	-682	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	B	-0-	N	-0-		-0-
12	738	X	-0-	-0-	-738	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/19/2024						

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					
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	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-
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 BAY (F-46)				52355 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990									
GALLINIPPER UNIT				WELL #: 3604	RRCID -> 247105	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 13072	PERF.11698 - 11744					
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-
QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #: 3906	RRCID -> 275993	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11090 - 11102					
10	0 X	-0-	-0-	-0- 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 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-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				
HARVEST PETROLEUM INC.				363117									
RODEN				WELL #: 1	RRCID -> 232912	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1876	PERF. 1748 - 1758					
10	0 N	518	-0-	518 B	-48585	518 2			N	-0-			-0-
11	0 N	428	-0-	428 B	-48157	428 2			N	-0-			-0-
12	0 N	449	-0-	449 B	-47708	449 2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708				N	-0-			-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-47708				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)										52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
HARVEST PETROLEUM INC.										//CONT.//		363117								
RODEN										WELL #:		2	RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874	
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	-33015						N	-0-					-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-		
03	14B	DENY	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911						N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911						N	-0-					-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911						N	-0-					-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911						N	-0-					-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-5911						N	-0-					-0-		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911						N	NO RPT					-0-		
LAVACA RIVER (1700)										WELL #:		2	RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 2384		PERF. N/A	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-		
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-		
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-		
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	31634						N	NO RPT					-0-		
RISE RODEN										WELL #:		1	RRCID -> 297400		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
10	SHUT	IN	1000	-0-	1000 B	70616	1000	2				N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	820	-0-	820 B	71436	820	2				N	-0-					-0-		
12	0	W	449	-0-	449 B	71885	449	2				N	-0-					-0-		
01	0	W	1125	-0-	1125 B	73010	1125	2				N	-0-					-0-		
02	0	W	2155	-0-	2155 B	75165	2155	2				N	-0-					-0-		
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	75165						N	NO RPT					-0-		
LAVACA RIVER (2100)										52365 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC										802627										
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)			53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
NELSON, C. S. TRUST ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9508 - 9532					
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	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			747534													
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9345 - 9402					
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		2321	2	30	9	N	27				247
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-		1086	2	1	9	N	1	179 1			69
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1843	2	25	9	N	23				92
01	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		1451	2	28	9	N	25				117
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		1834	2	32	9	N	29				146
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2325	2	37	9	N	34				180
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)			53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
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-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170													
BRYSCH			WELL #: 1		RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9168 - 9188					
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		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	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-	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
NELSON, C. S.				WELL #: 4		RRCID -> 094293				COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759				
10	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	N	51	160	1			32	
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1			75	
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1			130	
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1			32	
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19	1			80	
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3807	2	51	9	N	46					126	
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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1409	2	56	9	N	51	4	1			186	
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1468	2	50	9	N	45	9	1			222	
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1583	2	36	9	N	33	200	1			55	
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59	7	1			107	
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	913	2	48	9	N	44	5	1			146	
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1123	2	37	9	N	34					180	
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				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.//		008731										
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	16028	PERF.	14963 - 15315	
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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
MAYFIELD			WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL	DEPTH	15701	PERF.	14318 - 15542	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	224969	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL	DEPTH	15729	PERF.	13902 - 15192	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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-
IP WELL SERVICE LLC			102116												
DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL	DEPTH	15817	PERF.	14206 - 14250	
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	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-
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-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
UNITED TEXAS OIL LLC					877689														
WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13831	-	13850				
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-	
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-						N	-0-					-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	-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-	
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-						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-	
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-						N	-0-					-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	-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-	
DEHNERT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	13944	-	14294				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-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-	
WEISE, FRITZ				WELL #:	4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	13828	-	14062				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	-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-	
DEHNERT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	15425	PERF.	14088	-	15416				
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-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//	877689							
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL	DEPTH	15653 PERF.13826 - 14038
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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:	2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	15034 PERF.13963 - 14250
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	15572 PERF.13976 - 14412
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-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	15795 PERF.14220 - 14334
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	15500 PERF.13865 - 15337
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022										

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343 PERF.13920 - 14028
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689					
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID -> 242925	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 15760	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

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-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LIONS (CORONA, LOWER)		53822 076		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-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

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

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-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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					
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-	-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-
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-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-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-	-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-
LOLITA (5800)			54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836													
TEN CATE			WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829					
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-
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-	-0-					N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. ABBOTT, S. A.														
		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		549836		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424		
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	* 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-
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-						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, DEEP (7000 ZONE) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. FOUR WAY RANCH														
		54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
		549836		WELL #: 25		RRCID -> 254842		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7309 - 7313		
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-
LONG MOTT, EAST (7100) KEBO OIL & GAS, INC. HAHN														
		54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN						
		453170		WELL #: 3		RRCID -> 272632		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 7000 - 7006		
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-
LONKEN (7030) FORZA OPERATING, LLC ROSE														
		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		278837		WELL #: 1		RRCID -> 296207		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6556 - 6569		
10	63689 X	63689	-0-	-0-	-0-	62645	2	1044	9	N	949	894	1	189
11	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	60614	2	955	9	N	868	892	1	165
12	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-	63085	2	919	9	N	835	910	1	90
01	63200 X	63200	-0-	-0-	-0-	62317	2	883	9	N	803	734	1	159
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	57099	2	853	9	N	775	740	1	194
03	60946 X	NO RPT	-0-	-0-	-60946	-0-				N	NO RPT			194
LOST FORK (YEGUA 6500) TAG OPERATING COMPANY, INC. AMOCO FEE														
		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
		834352		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	
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-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-	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-
MAETZE (3145)			56638 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443					
FRANKE, WAYNE			WELL #: 1	RRCID -> 176240	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 3905	PERF. 3127 - 3128	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	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-
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)			56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926 - 9931	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	39 2	6 5	-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280888	COMPL. DATE 12/18/2015	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10528	- 10656			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2						161
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	1714 2						161
12	1798 N	900	-0-	-898	-0-	869 2	8 5	N	21	182 1		-0-
						23 9						
01	1581 N	1374	-0-	-207	-0-	1374 2						-0-
02	1596 N	1277	-0-	-319	-0-	1277 2						-0-
03	899 N	590	-0-	-309	-0-	516 2	74 5	N	-0-			-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 12025	PERF.10760	- 10770			
10	7843 #	5801	-0-	-2042	-0-	5618 2	183 9	N	166	188 1		-0-
11	7590 #	6635	-0-	-955	-0-	6635 2			-0-			-0-
12	5580 #	2783	-0-	-2797	-0-	2558 2	15 5	N	191	191 1		-0-
						210 9						
01	5797 #	4954	-0-	-843	-0-	4954 2			-0-			-0-
02	6188 #	4587	-0-	-1601	-0-	4382 2	205 9	N	186	186 1		-0-
03	6851 #	4720	-0-	-2131	-0-	3933 2	587 5	N	182	182 1		-0-
						200 9						
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778			
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)				57005 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.				167278								
MALONE, GRACE FOX ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 128697	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 4812	PERF. 4504	- 4547			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (FRIO 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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 (FRIO 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	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	1042	3	30	9	N	27				109	
11	2054 N	2054	-0-	-788	-0-	1964	3	90	9	N	82				191	
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	3	15	9	N	14	175	1		30	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				30	
*02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				30	
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	926	3	109	9	N	99				129	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
ROUDON										WELL #: 1	RRCID -> 188866	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 10080	-	10104
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	
CUNNINGHAM										WELL #: 1	RRCID -> 197435	COMPL. DATE 07/04/2003	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9955	-	9968
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-	
FULLER										WELL #: 1	RRCID -> 223745	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 16142	PERF. 9260	-	9288
10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5				70	
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2951	2	121	9	N	110	166	1		14	
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3904	2	55	9	N	50				64	
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31				95	
02	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10498	2	11	9	N	10				105	
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				105	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	187	1	12
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1349	2	121	9	N	110			122
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10804 - 11004														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23														
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10576 - 10810														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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														
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2276	3	9	9	N	8			160
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	N	20			180
12	1643 X	1499	-0-	-144	-0-	1486	3	13	9	N	12			192
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39	9	N	35			227
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	80	195	1	112
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			112
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
04	14B2 EXT	129	-0-	129	129	129	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	102	-0-	102	231	102	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	231					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	238	7	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1330	1092	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1028	-0-	1028	2358	1028	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	871	-0-	871	3229	871	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3229					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
WELDER RANCH A															
WELL #: 2													RRCID -> 222477		
COMPL. DATE 10/09/2006													TOTAL DEPTH 13200		
PERF.10306 - 10312															
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-			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
REMORE OPERATING, LLC													701613		
ROBINSON-REAVES													WELL #: 1		
RRCID -> 185702													COMPL. DATE 06/16/2001		
TOTAL DEPTH 12000													PERF. 9858 - 10994		
10	3100 N	4540	-0-	1440	1440	4443	2	97	9	N	88	179	1		125
11	3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74	9	N	67				192
12	6602 X	4268	-0-	-2334	-0-	4213	2	55	9	N	50				242
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42	9	N	38	178	1		102
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42				144
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3410	2	36	9	N	33				177
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
SEIFERT, EDWARD H. ET UX													WELL #: 1		
RRCID -> 193281													COMPL. DATE 11/07/2007		
TOTAL DEPTH 14000													PERF. 9510 - 13186		
10	DLQ G-10	1333	-0-	1333	2515	1263	3	70	9	Y	64	100	1		1
11	DLQ G-10	727	-0-	727	3242	715	3	12	9	Y	11				12
12	4521 X	1279	-0-	-3242	-0-	1276	3	3	9	Y	3				15
01	1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1207	3	15	9	Y	14				29
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	3	17	9	Y	15				44
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1017	3	13	9	Y	12				56
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-	4						Y	-0-			489
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4						Y	-0-			489
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			489
01	4 X	-0-	-0-	-4	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11765 - 11789								
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	DLQ	G-10	183	-0-	183	551	183 3			Y	-0-	8	1			89
11	DLQ	G-10	161	-0-	161	712	160 3	1	9	Y	1					90
12		881 N	169	-0-	-712	-0-	167 3	2	9	Y	2	6	1			86
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 3	1	9	Y	1					87
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1	9	Y	1					88
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 3	3	9	Y	3	5	1			86

WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11238 - 11766						
10	DLQ	G-10	153	-0-	153	535	153 3			Y	-0-	7	1			48
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	566	31 3			Y	-0-					48
12		898 N	332	-0-	-566	-0-	328 3	4	9	Y	4	12	1			40
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 3	7	9	Y	6					46
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 3	4	9	Y	4					50
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	663 3	12	9	Y	11	23	1			38

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064		PERF.11151 - 11766						
10	5177	X	4033	-0-	-1144	-0-	4025 3	8	9	N	7	172	1			484
11	6150	X	3790	-0-	-2360	-0-	3744 3	46	9	N	42					526
12	6355	X	4484	-0-	-1871	-0-	4404 3	80	9	N	73	166	1			433
01	6355	X	4751	-0-	-1604	-0-	4707 3	44	9	N	40					473
02	4228	X	4112	-0-	-116	-0-	4069 3	43	9	N	39					512
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4567 3	79	9	N	72	160	1			424

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-

GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310		PERF.10552 - 11213						
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-					21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			Y	-0-					21
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 2			Y	-0-					21
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86 2			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	145	-0-	145	-0-	145 2			Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	173	-0-	173	-0-	318 2			Y	-0-					21

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613									
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3	2 9	N	2	81 1	2
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15 9	N	14		16
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	730	3	3 9	N	3		19
01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	794	3	11 9	N	10		29
02	784 N	644	-0-	-140	-0-	634	3	10 9	N	9		38
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9 9	N	8		46
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
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314	
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		56
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		56
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		Y	-0-		56
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-		56
02	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	81	2		Y	-0-		56
03	DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	202	2		Y	-0-		56
CARMICHAEL			WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		56
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-		56
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2		Y	-0-		56
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2		Y	-0-		56
02	DLQ G-10	142	-0-	142	-0-	142	2		Y	-0-		56
03	DLQ G-10	152	-0-	152	-0-	294	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-				N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014	
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	975 N	975	-0-	-0-	-0-	962 2	13 9	Y	229
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933 2	17 9	Y	244
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1182 2	19 9	Y	261
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1122 2	4 9	Y	265
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1037 2		Y	265
03	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2204	1167 2		Y	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-			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-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020	
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754 2	3 9	Y	176
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	739 2	54 9	Y	46
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	768 2	12 9	Y	57
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	706 2	14 9	Y	70
02	DLQ G-10	672	-0-	672	672	655 2	17 9	Y	85
03	DLQ G-10	788	-0-	788	1460	775 2	13 9	Y	97
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899	
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	104
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592 2	9 9	Y	112
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	Y	114
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641 2	7 9	Y	120
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	620 2	4 9	Y	124
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1368	744 2		Y	124
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	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	285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613										
BAMMERT -B-			WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	779 N	779	-0-	-0-	-0-		779	2		N	-0-		109
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-		109
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-		109
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-		839	2		N	-0-		109
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2		N	-0-		109
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703	2		N	-0-		109
ROBINSON-REAVES													
		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321			
10	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-		4411	2	136 9	N	124	175 1	57
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		5244	2	113 9	N	103		160
12	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-		5078	2	92 9	N	84	179 1	65
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-		4690	2	79 9	N	72		137
02	4564 X	4252	-0-	-312	-0-		4195	2	57 9	N	52		189
03	5053 X	4720	-0-	-333	-0-		4650	2	70 9	N	64	178 1	75
BETHKE													
		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2		N	-0-		23
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-		23
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-		23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2		N	-0-		23
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2		N	-0-		23
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2		N	-0-		23

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)										//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC										//CONT.// 701613											
EICHMAN - LANGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		4515	2		75	9	Y			68					239
11		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-		7116	2		105	9	Y			95		174	1		160
12		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-		8281	2		124	9	Y			113		179	1		94
01		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		7033	2		72	9	Y			65					159
02	DLQ	G-10	5341	-0-	5341	5341		5286	2		55	9	Y			50					209
03	DLQ	G-10	5857	-0-	5857	11198		5790	2		67	9	Y			61		175	1		95
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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y			-0-					35
03	DLQ	G-10	-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-
ROUDON A										WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9661 - 9964			
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
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
ODAM										WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT					-0-
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613											
HOFF-CALHOUN			WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436			
M	ALLOW 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-			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	3100 N	5460	-0-	2360	2360	5339	2	121	9	N	110			163
11	3000 N	4820	-0-	1820	4180	4731	2	89	9	N	81	168	1	76
12	8737 X	4557	-0-	-4180	-0-	4476	2	81	9	N	74			150
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3865	2	70	9	N	64	176	1	38
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	2	43	9	N	39			77
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3212	2	47	9	N	43			120
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			29
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			29
12	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-			29
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			29
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2			N	-0-			29
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			29
ROBINSON-REAVES														
		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF.10378 - 11559				
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	837	2	47	9	N	43			66
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8	9	N	7			73
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31	9	N	28			101
02	812 N	366	-0-	-446	-0-	352	2	14	9	N	13			114
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	N	10			124
FIFER GAS UNIT														
		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10414 - 10434				
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-
GLEINSER														
		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613												
HAWKINS DEEP GU			WELL #:		3	RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150					
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-			47
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			47
12		155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-		58	2			N	-0-			47
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			47
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-			47
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	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-	-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-
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-	-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-
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-	-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	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-
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					
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-

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					
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-

MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 292773	COMPL. DATE 02/23/2022	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8176 -	8208		
10	35526 #	19739	-0-	-15787	-0-	187	1	19401 2	Y	137	133	1	24
						151	9						
11	33240 #	22825	-0-	-10415	-0-	214	1	22465 2	Y	133	137	1	20
						146	9						
12	33387 #	25830	-0-	-7557	-0-	216	1	25514 2	Y	91	93	1	18
						100	9						
01	33387 #	23768	-0-	-9619	-0-	215	1	23444 2	Y	99	95	1	22
						109	9						
02	23296 #	18436	-0-	-4860	-0-	178	1	18179 2	Y	72	78	1	16
						79	9						
03	25823 #	18105	-0-	-7718	-0-	187	1	17824 2	Y	85	76	1	25
						94	9						

MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 297464	COMPL. DATE 06/01/2024				TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270 - 8280	
10	26548	19691	-0-	-6857	-0-	182	1	18939	2	Y	518	480	1	89
						570	9							
11	21632	17026	-0-	-4606	-0-	156	1	16349	2	Y	474	492	1	71
						521	9							
12	34430	23632	-0-	-10798	-0-	193	1	22871	2	Y	516	493	1	94
						568	9							
01	29852	21343	-0-	-8509	-0-	190	1	20712	2	Y	401	403	1	92
						441	9							
02	18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	176	1	17910	2	Y	460	461	1	91
						506	9							
03	23064	20094	-0-	-2970	-0-	203	1	19349	2	Y	493	447	1	137
						542	9							

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)				57911 997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 295806		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 8319		PERF. 8337 - 8349	
10	6572 #	5226	-0-	-1346	-0-	28	1	2921	2	Y	2070	1968	1		364
						2277	9								
11	6270 #	4665	-0-	-1605	-0-	22	1	2330	2	Y	2103	2157	1		310
						2313	9								
12	6479 #	2910	-0-	-3569	-0-	6	1	730	2	Y	1976	1922	1		364
						2174	9								
01	6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	13	1	1467	2	Y	1764	1736	1		392
						1940	9								
02	3696	2728	-0-	-968	-0-	15	1	1512	2	Y	1092	1241	1		243
						1201	9								
03	4092	2616	-0-	-1476	-0-	17	1	1559	2	Y	945	911	1		277
						1040	9								

MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566						
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4556 - 4560	
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	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-
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-				-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-
MASSINGILL, S. (4600 FB B)			58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566						
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602 - 4610	
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-
MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566						
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4656 - 4662	
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-
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	
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-
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-				-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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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	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	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-
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 4	RRCID -> 106159	COMPL. DATE 11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921							
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
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-					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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
03	P&A COND	NO RPT	-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-	N	NO RPT	9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
MAUDE B. TRAYLOR "B"								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
TRAYLOR, MAUDE B. "B"								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
MAUDE B. TRAYLOR								
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								
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.			701613					
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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN													
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613													
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	-0-	247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
03	0 N	-0-	-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-	-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-
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-	-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-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	376
03	14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
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-	-0-					N	-0-	138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			30
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67 1		97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26			148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			210
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	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			36
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029														
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	14B DENY	-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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427																
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-				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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				57
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096																
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	14B DENY	-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	-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	6				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5				11
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				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				34

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	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-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	13
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	18
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	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	-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	6	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	13
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		
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-
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-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	11
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6	17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	22
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-	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-

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
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-
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-		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			WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8188 - 8196
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	4
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 8562 - 8683
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	1
02	DLQ G-10	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		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	- 11718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
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-			-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-
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
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1	N	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 1	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
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								
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, LO.)		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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					84
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					84
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					84
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181								
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					48
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					48
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					48
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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)																		
FAULCONER ENERGY, LLC																		
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT																		
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171																		
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-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SM OPERATING COMPANY LLC																		
HERRING RANCH 67																		
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106																		
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2	17	9	N	15						72
11	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	3608	2	140	9	N	127	176	1				23
12	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	-0-	3531	2	11	9	N	10						33
01	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10						43
02	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	N	5						48
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT						48
MAXINE, EAST (9100)																		
COLUMBUS ENERGY, LLC																		
DUTY GAS UNIT																		
WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198																		
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																		
SULLIVAN UNIT																		
WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196																		
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	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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	10						107
							11	9										
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	5						112
							6	9										
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						Y	-0-					112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					112
SULLIVAN UNIT																		
WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032																		
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	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	217 #	96	-0-	-121	-0-	86	2	10	9	N	9					128
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	190	2	17	9	N	15					143
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					156
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					156
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-					156
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156

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-			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-

PAWLIK-GODFREY GU					WELL #:	1	RRCID ->	151516	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8720	-	8731
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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8698 - 8710	
SULLIVAN UNIT				WELL #: 13T									
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2		74
						2	9						
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2		76
						2	9						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		76

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-			Y	-0-					55
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					55
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					55
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					55

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
GOUGER OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 318985											
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	5		81
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	9	49	2	Y	2		83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	1			Y	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-		83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		83
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		83
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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		26
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-		26
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3		29
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		29
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-		29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		29
MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680					
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		68
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		68
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3		71
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		71
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		71
HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678					
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	992 N	925	-0-	-67	-0-	875	2	50	9	N	45		100
11	1140 N	950	-0-	-190	-0-	906	2	44	9	N	40		140
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1045	2	57	9	N	52		192
01	930 N	684	-0-	-246	-0-	638	2	46	9	N	42		234
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31	9	N	28		262
03	1116 N	793	-0-	-323	-0-	756	2	37	9	N	34		296

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 676

MAXINE, EAST (8400)				//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//		747534										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3100 N	3254	-0-	154	154			3230 2	24 9	N		22				145
11	2789 N	2635	-0-	-154	-154			2600 2	35 9	N		32				177
12	3100 N	3387	-0-	287	287			3348 2	39 9	N		35	174 1			38
01	2728 X	2387	-0-	-341	-0-			2339 2	48 9	N		44				82
02	2464 X	2098	-0-	-366	-0-			2067 2	31 9	N		28				110
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			2875 2	46 9	N		42				152

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	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	225	1	852 3 Y	18	48 1		37	
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	208	1	777 3 Y	17			54	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	238	1	843 3 Y	19			73	
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	234	1	819 3 Y	22	65 1		30	
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720 3 Y	17			47	
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789 3 Y	19			66	

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
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 (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170					
RICHTER				WELL #:	1	RRCID -> 257225	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9024 - 9033
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/20/2023					

MAXINE, E. (10,000) COLUMBUS ENERGY, LLC DUTY GAS UNIT													58526 920 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 4													RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10016 - 10040			
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	1767 N	1624	-0-	-0-	-143	-0-	-0-	332	1	1262	3	Y	27	107	1				60			
11	1650 N	1529	-0-	-0-	-121	-0-	-0-	30	9	1186	3	Y	26						86			
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	1257	3	Y	27						113			
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	1217	3	Y	33	101	1				45			
02	1428 N	1207	-0-	-0-	-221	-0-	-0-	36	9	915	3	Y	22						67			
03	1643 N	1458	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	24	9	1147	3	Y	26						93			
								282	1													
								29	9													

MAXINE, NE (8000) MAGNUM PRODUCING, LP LINDHOLM, CHARLES													58528 666 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 1													RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						240			
PLUGGED AND ABANDONED													10/20/2018									

MAYO KD ENERGY, LLC ROBERTSON-ROSS UNIT #1													58693 001 452996		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057			
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-			

MAYO (3575) KD ENERGY, LLC HANNA, ROSS													58693 170 452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #: 5													RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570			
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-			

ROCA PRODUCTION, INC. SEA BISCUIT													722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1													RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584			
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-			

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	
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	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	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	1	N	-0-	-0-	
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-	-0-	
12	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	1	N	-0-	-0-	
01	372	#	55	-0-	-317	-0-	55	1	N	-0-	-0-	
02	308	N	50	-0-	-258	-0-	50	1	N	-0-	-0-	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	-0-	
11	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-	-0-	
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	1	N	-0-	-0-	
01	403	#	55	-0-	-348	-0-	55	1	N	-0-	-0-	
02	336	N	50	-0-	-286	-0-	50	1	N	-0-	-0-	
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 (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 CODE	*	*	C	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
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 (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-	-0-			14227			N		NO RPT					284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14227			N		NO RPT					284
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14227			N		NO RPT					284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14227			N		NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			14227			N		NO RPT					284
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					1618

MCCASKILL (WILCOX L-3)				//CONT.// 58932 133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689												
SCOTT				WELL #: 2		RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2108 X	1255	-0-	-853	-0-	1249	2	6	9	N	5					435
11	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1694	2	75	9	N	68	174	1			329
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	930	1	1473	2	N	7					336
						8	9									
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	583	1	1449	2	N	40	103	1			273
						44	9									
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	565	1	885	2	N	1					274
						1	9									
03	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	442	1	1875	2	N	11					285
						12	9									
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				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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		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-
CLAY PASTURE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 -	2108
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			
ALLEGIAN 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	
M	0	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-			
MCFADDIN										WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH		5333 PERF. 2578 - 2585			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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 #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH		5248 PERF. 2564 - 2567			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
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 #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH		4504 PERF. 2561 - 2572			
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-			468	1	7	2	Y	-0-				-0-			
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-			447	1	13	2	Y	-0-				-0-			
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-			453	1	24	2	Y	-0-				-0-			
01		465 N	459	-0-	-6	-0-			459	1			Y	-0-				-0-			
02	T. A.		398	-0-	398	398			398	1			Y	-0-				-0-			
*03	T. A.		423	-0-	423	821			423	1			Y	-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-						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-			
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-						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 (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			
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-			113 1	2	2	Y	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-			105 1	3	2	Y	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-			107 1	6	2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-			115 1			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-			112 1			Y	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-			124 1			Y	-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			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140			
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	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					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
ALLEGIAN 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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410					
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-

MCFADDIN			WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434					
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-

MCFADDIN (3430)			59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant 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							
ALLEGiant 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							
ALLEGiant 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 (3600)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MCFADDIN														
WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790														
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	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 #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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 #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598														
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-
MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
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 #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990														
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 #: K 68 RRCID -> 282907 COMPL. DATE 07/26/2017 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 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-
MCFADDIN WELL #: 971 RRCID -> 283628 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 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-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365													
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 3722 - 3822					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4500 - 4600					
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	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-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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'CONNOR -H-		WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788							
10	13268 X	8714	-0-	-4554	-0-	767 51	1 9	7896	2	Y	46	46	0				3
11	12840 X	8268	-0-	-4572	-0-	777 45	1 9	7446	2	Y	41	41	0				3
12	11997 X	7841	-0-	-4156	-0-	798 53	1 9	6990	2	Y	48	46	0				5
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 65	1 9	7738	2	Y	59	59	0				5
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	737 53	1 9	8073	2	Y	48	48	0				5
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	808 106	1 9	10975	2	Y	96	93	0				8
MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T 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									
ALLEGIAN T 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						
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 #	-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						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274293			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
ALLEGiant 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						
ALLEGiant 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-

MCFADDIN (5400 UPPER)		//CONT.//		59371 782	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365						
FAGAN "A"		WELL #:		A 4	RRCID -> 253009	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 5493	PERF. 5447	-	5452
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	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 (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
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-
MC FADDIN				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-
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
WELDER, ROB DUNE ENERGY				013365						
		WELL #:		1	RRCID -> 207651	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 9121	PERF. 5650	-	5658
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					386
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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 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	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-
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-	-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, 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-	-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, 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-	-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, 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-	-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, 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-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	* 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-

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-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	836 1	7 9	6		N	-0-			6
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 1		-0-		N	-0-			6
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 1		-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	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 (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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICCO 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-					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 -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
STACY, A. D. INC. 810935														
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000														
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2024														
MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICCO 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-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (5040) //CONT.// 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752														
MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) 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														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -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	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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-			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-
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926								
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-			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, 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-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-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-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926							
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	-	5605	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					46	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					50	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50	
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656	-	5664	
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 (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		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-	
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 (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AGOIL, INC.				008725							
BAUER		WELL #:		1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	-	6256	
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024											
MCFADDIN, NORTH (6350)				59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #:		T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101	-	5922	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MCFADDIN, NW. (2000)				59375 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #:		44	RRCID -> 099021	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 2052	-	2060	
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, NW. (2090)			59375 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C	RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-		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-
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	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	-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-
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-
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	-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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103

MCKEE (PETTUS) 2 D OIL & GAS LLC RAMSEY, GRACE				59570 500 953828	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID								
WELL #:				2A	RRCID ->	143368	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	3292	-	4392			
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
MCNEILL (YEGUA 5800) TEXAS, LES & CO. MCNEILL, ANNA MAY				59934 400 846666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	116318	COMPL. DATE	05/13/1985		TOTAL	DEPTH	5952	PERF.	5651	-	5653			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
MEDIO CREEK (3000) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS				60198 150 833782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
WELL #:				1	RRCID ->	245434	COMPL. DATE	06/23/2009		TOTAL	DEPTH	4502	PERF.	3020	-	3024			
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011		TOTAL	DEPTH	4890	PERF.	3142	-	3146		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023															

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								
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-	-0-	-0-						N	-0-					6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			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 #:	1	RRCID ->	245438	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	5184	PERF.	4166 - 4178
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	482	1	6922	2	N	-0-	81
01	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	552	1	7657	2	N	-0-	81
02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	467	1	6716	2	N	-0-	81
03	7409	X	6970	-0-	-439	-0-	549	1	6421	2	N	-0-	-0-

MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345	COMPL.	DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH	4488 PERF.	4137 -	4142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	14B2 EXT	6125	-0-	6125	6125	399	1	5726 2	N	-0-		111
01	14B2 EXT	5629	-0-	5629	11754	378	1	5251 2	N	-0-		111
02	14B2 EXT	6703	-0-	6703	18457	436	1	6267 2	N	-0-		111
03	14B2 EXT	4368	-0-	4368	22825	344	1	4024 2	N	-0-		-0-

MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 262028	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501 PERF. 4192	- 4199
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	469 1	6733 2	N	-0-	198
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	620 1	8601 2	N	-0-	198
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	497 1	7146 2	N	-0-	198
03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	657 1	7688 2	N	-0-	-0-

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

MEDIO CREEK, EAST (2900)			60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
TARE RESOURCES, LLC			836026					
EWING			WELL #: 1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A	
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	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-
MELROSE (SLICK-WILCOX)			60378 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443					
ELS, HENRY			WELL #: 1	RRCID -> 038984	COMPL. DATE 03/16/1966	TOTAL DEPTH 8015	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	123
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	123
MELROSE (9500)			60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414					
BLUNTZER			WELL #: 1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. 9588 - 9650	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	52
MESCALERO (WILCOX J SAND)			60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797					
POWELL, GENTRY			WELL #: 1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 - 9501	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	22
MEYERSVILLE (MASSIVE I)			60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085					
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600	
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-

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 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-
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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		
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-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)				//CONT.//	61311 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327														
BONILLA				WELL #:	1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12784	- 13494						
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-					22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
MIKESKA (PETTUS)					61311 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
COREENERGY 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-	-0-	59915						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915						N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915						N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915						N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-	
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-	-0-						N	NO RPT					27	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MIKESKA (2ND TOM LYNE)					61311 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327														
E. BAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	175924	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11928	- 11960						
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-	

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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)				61311 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE		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)				61311 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		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 GAS UNIT		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-
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

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 706

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	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	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 (FRIO)						61828 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION						178030						
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE						WELL #:	2	RRCID -> 160700	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 985 - 994
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED						01/15/2025						

TRANS WEST OIL & GAS, INC.					864864					
ARNOLD, KARL G.					WELL #:	1	RRCID -> 071174	COMPL. DATE 08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615 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-	

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
10	0	N	1395	-0-	1395 B	-34354	1395	2	N	-0-		113
11	0	N	1271	-0-	1271 B	-33083	1271	2	N	-0-		113
12	0	N	1459	-0-	1459 B	-31624	1459	2	N	-0-		113
01	1271	N	1249	-0-	-22 B	-31624	1249	2	N	-0-		113
02	0	N	1401	-0-	1401 B	-30223	1401	2	N	-0-		113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-30223			N	NO RPT		113

MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.				61963 666 722939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
				WELL #:	1	RRCID -> 064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A			
10	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	10 108	1 9	5929	2	N	98	187	1	42
11	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	10 182	1 9	5370	2	N	165	195	1	12
12	6262	X	6085	-0-	-177	-0-	11 111	1 9	5963	2	N	101			113
01	6200	X	3974	-0-	-2226	-0-	10 121	1 9	3843	2	N	110	198	1	25
02	5516	X	4629	-0-	-887	-0-	11 98	1 9	4520	2	N	89			114
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			114

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	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-	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-
SCANIO/SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634									
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-
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551													
SCANIO/SHELTON			WELL #: 4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294 - 6296									
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-
MISSION RIVER (7200)			62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551													
SCANIO/SHELTON			WELL #: 12	RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239 - 7241									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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 #: 12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406 - 8477									
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23																
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-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER (8400)														CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC															
SCANIO/SHELTON															
WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457															
M	ALLOW	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	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-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)														CNTY: VICTORIA	
WHITE STRIDE LLC															
COOLEY, M.E.															
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9			55
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					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	160	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	N	-0-			55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			55
MISSION VALLEY (8300)														CNTY: VICTORIA	
WHITE STRIDE LLC															
COOLEY, M.E.															
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801															
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	4			22
							4	9							
11	360	N	12	-0-	-348	-0-	2	1	10	2	N	-0-			22
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MISSION VALLEY (10,220)														CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.															
WATTS-GISLER															
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874															
10	6572	X	1671	-0-	-4901	-0-	171	1	1499	3	Y	1			30
							1	9							
11	6360	X	571	-0-	-5789	-0-	571	3			Y	-0-			30
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	3	26	9	Y	24			54
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	5988	3	54	9	Y	49			103
02	DLQ G-10		2031	-0-	2031	2031	1942	3	89	9	Y	81	183	1	1
*03	DLQ G-10		3949	-0-	3949	5980	3836	3	113	9	Y	103			104
DREYER, WILLIAM															
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839															
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

MISSION VALLEY (10,220) FIELD PETROLEUM CORP. OHR T-HEINOLD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	62150 600 266906 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA								
						RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.10070	- 10149						
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	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	910 69	1 9	7802	3	N	63								81	
11	8100 X	7330	-0-	-770	-0-	7264	3	66	9	N	60								141	
12	8370 X	5651	-0-	-2719	-0-	5620	3	31	9	N	28	106	1						63	
01	8773 X	5912	-0-	-2861	-0-	5757	3	155	9	N	141								204	
02	7924 X	4386	-0-	-3538	-0-	4344	3	42	9	N	38								242	
*03	8773 X	4889	-0-	-3884	-0-	4858	3	31	9	N	28								270	
OHR T-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10102	- 10178						
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	750 41	1 9	6431	3	N	37								91	
11	5370 X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-								91	
12	7595 X	3055	-0-	-4540	-0-	3055	3			N	-0-								91	
01	7595 X	5625	-0-	-1970	-0-	5527	3	98	9	N	89								180	
02	6524 X	4644	-0-	-1880	-0-	4603	3	41	9	N	37								217	
*03	7223 X	5516	-0-	-1707	-0-	5493	3	23	9	N	21	189	1						49	
MODERN EXPLORATION, INC. MISSION VALLEY				573226 WELL #:	1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.10200	- 10226						
10	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	1769	2	4	9	N	4								220	
11	2430 X	1570	-0-	-860	-0-	1505	2	65	9	N	59	180	1						99	
12	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1476	2	1	9	N	1								100	
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	N	2								102	
02	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1503	2	80	9	N	73								175	
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1362	2	35	9	N	32								207	
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.				62157 166 101111 WELL #:	7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9082	- 9087	CNTY: GOLIAD					
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) WHITE STRIDE LLC COOLEY, M. E.				62157 332 101111 WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10142	- 10200	CNTY: GOLIAD					
10	8123 X	2371	-0-	-5752	-0-	305 34	1 9	2032	2	Y	31	169	1						38	
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	214 63	1 9	1426	2	Y	57								95	
12	2573 X	2294	-0-	-279	-0-	279 155	1 9	1860	2	Y	141	173	1						63	
01	3286 X	1546	-0-	-1740	-0-	196 44	1 9	1306	2	Y	40								103	
02	2968 X	1212	-0-	-1756	-0-	144 110	1 9	958	2	Y	100	170	1						33	
*03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	458 189	1 9	3056	2	Y	172	159	1						46	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 711

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566															
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138															
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	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-		309	1	737	2	Y	12			152
							13	9							
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-		110	1	809	2	Y	22			174
							24	9							
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-		327	1	625	2	Y	35			209
							39	9							
01	930 N	378	-0-	-552	-0-		96	1	279	2	Y	3			212
							3	9							
*02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		199	1	1173	2	Y	22			234
							24	9							
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		287	1	963	2	Y	32			266
							35	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WHITE STRIDE LLC				101111									
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL	DEPTH	11606	PERF.10082 - 10132	
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	557	1	3712	2	N	2	40
							2	9					
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	550	1	3668	2	N	3	43
							3	9					
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	718	1	4784	2	N	31	74
							34	9					
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	722	1	4813	2	N	6	80
							7	9					
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	511	1	3408	2	N	12	92
							13	9					
*03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	565	1	3766	2	N	10	102
							11	9					

JACOB				WELL #:		2	RRCID -> 184289		COMPL.		DATE 04/09/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10220	- 10230
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	184	1	1227	2	N	-0-				24
11	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	140	1	936	2	N	-0-				24
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	183	1	1221	2	N	12				36
							13	9								
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	2	N	10				46
							11	9								
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	166	1	1109	2	N	-0-				46
*03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	219	1	1457	2	N	-0-				46

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)					62157 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566						
SSION-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 10600) //CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	797	-0-	797	4289	104	1	693	2	Y	-0-		13
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-		13
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	-0-		13
01	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811	2	Y	-0-		13
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	48	1	322	2	Y	-0-		13
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	Y	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550													
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	3		10
						3	9						
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-		10
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824	2	N	-0-		10
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	2	N	-0-		10
*02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	N	-0-		10
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	2	N	-0-		10
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542													
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	N	-0-		9
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-		9
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-		9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-		9
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514													
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-		38
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-		38
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 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														
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	3751 X	2485	-0-	-1266	-0-	244 1	152 9	2089 3	Y	138	115 1			24
11	3210 X	1934	-0-	-1276	-0-	1912 3	22 9	Y	20					44
12	3162 X	1817	-0-	-1345	-0-	1800 3	17 9	Y	15	29 1				30
01	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1382 3	40 9	Y	36	35 1				31
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	1466	1433 3	33 9	Y	30					61
*03	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2544	1064 3	14 9	Y	13					74
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812														
10	20119 X	9883	-0-	-10236	-0-	1617 1	3 9	8263 3	Y	3				104
11	17040 X	11816	-0-	-5224	-0-	11816 3		Y	-0-					104
12	17081 X	8417	-0-	-8664	-0-	8399 3	18 9	Y	16					120
01	12524 X	234	-0-	-12290	-0-	230 3	4 9	Y	4					124
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24 3		Y	-0-	2 1				122
03	0 W	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-					122
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	557 1	347 9	4776 3	Y	315	263 1			124
11	5130 X	3535	-0-	-1595	-0-	3518 3	17 9	Y	15					139
12	5301 X	3445	-0-	-1856	-0-	3406 3	39 9	Y	35	59 1				115
01	5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4145 3	65 9	Y	59	106 1				68
02	DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	3461 3	79 9	Y	72					140
*03	DLQ G-10	4461	-0-	4461	8001	4400 3	61 9	Y	55					195
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566														
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	128 1	11 9	306 2	N	10				164
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	49 1	34 9	364 2	N	31	169 1			26
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	150 1	20 9	289 2	N	18				44
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	112 1	11 9	320 2	N	10				54
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	110 1	25 9	650 2	N	23				77
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	209 1	17 9	707 2	N	15				92
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

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										//CONT.// 864566									
HOFF										WELL #: 1		RRCID -> 228641		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11070 - 11090	
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	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	874	1	2085	2	N		3					128		
						3	9												
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	2	N		45					173		
						50	9												
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1176	1	2247	2	N		55	174	1			54		
						61	9												
01	3038 X	2453	-0-	-585	-0-	629	1	1791	2	N		30					84		
						33	9												
02	2744 X	2189	-0-	-555	-0-	315	1	1845	2	N		26					110		
						29	9												
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	744	1	2496	2	N		41					151		
						45	9												
SISSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719	
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	549	1	1313	2	N		41					196		
						45	9												
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1672	2	N		17	176	1			37		
						19	9												
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	622	1	1190	2	N		35					72		
						39	9												
01	1922 N	1080	-0-	-842	-0-	279	1	793	2	N		7					79		
						8	9												
02	1792 N	1400	-0-	-392	-0-	201	1	1180	2	N		17					96		
						19	9												
03	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	341	1	1143	2	N		23					119		
						25	9												
UNION GAS OPERATING COMPANY										876500									
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-		
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-		
JANK										WELL #: 3		RRCID -> 226227		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10818 - 10926	
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						
WHITE STRIDE LLC					101111											
COOLEY, M. E.					WELL #:	2	RRCID ->	239250	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10735	- 10745	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GAUNTT, RUBY					WELL #:	3	RRCID ->	212777	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	6369	PERF.	3630	- 3650	
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-							N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

MONSON (QUEEN CITY)													CNTY: KARNES						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC																			
MONSON																			
				//CONT.//	62508 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY										
				//CONT.//	029657														
				WELL #:	2	RRCID -> 222479			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280							
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	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-	
MONT (WILCOX 10640)													CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
BERTHA ANDERSON GAS UNIT																			
				WELL #:	3	RRCID -> 286560			COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082							
10	62217	X	56504	-0-	-5713	-0-	53140	2	2430	3	N	849	924	1				164	
							934	9											
11	56550	X	55231	-0-	-1319	-0-	52959	2	1367	3	N	823	920	1				67	
							905	9											
12	57164	X	54087	-0-	-3077	-0-	51717	2	1445	3	N	841	739	1				169	
							925	9											
01	57164	X	51649	-0-	-5515	-0-	49166	2	1591	3	N	811	920	1				60	
							892	9											
02	51632	X	45352	-0-	-6280	-0-	43678	2	907	3	N	697	545	1				212	
							767	9											
03	57071	X	50711	-0-	-6360	-0-	48781	2	1069	3	N	783	928	1				67	
							861	9											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT																			
				WELL #:	6	RRCID -> 293306			COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 10240 - 10310							
10	78368	X	73221	-0-	-5147	-0-	67479	2	3172	3	N	2336	2483	1				321	
							2570	9											
11	71850	X	70524	-0-	-1326	-0-	66294	2	1752	3	N	2253	2335	1				239	
							2478	9											
12	73656	X	64695	-0-	-8961	-0-	60663	2	1744	3	N	2080	2147	1				172	
							2288	9											
01	73656	X	72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1				145	
							2560	9											
02	66528	X	65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	1				184	
							2021	9											
03	73222	X	66375	-0-	-6847	-0-	62517	2	1393	3	N	2241	2166	1				259	
							2465	9											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC																			
GERDES																			
				WELL #:	1	RRCID -> 207663			COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704							
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	9	N	72						127	
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	9	N	80						207	
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	9	N	65	172	1				100	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	45						145	
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	9	N	44						189	
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						189	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 718

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 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	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	1085	1	3427	2	N	79	170	1			139
11	5070 X	3160	-0-	-1910	-0-	87	9	735	1	N	44					183
12	5239 X	96	-0-	-5143	-0-	48	9	26	2	N	-0-					183
01	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-	70	1			N	-0-					183
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					183
03	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					183

MONT (WILCOX 10,900)				62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA	
ATLAS OPERATING LLC				036587									
REHM				WELL #:		RRCID -> 276787		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 11601		PERF.11272 - 11351	
10	3720	X	2769	-0-	-951	-0-	2769	2		N	-0-		232
11	3360	X	2410	-0-	-950	-0-	2291	2	119	9	108	175 1	165
12	3472	X	2086	-0-	-1386	-0-	2075	2		11	9		175
01	3472	X	1025	-0-	-2447	-0-	1022	2		3	9		178
02	2632	X	1692	-0-	-940	-0-	1692	2					178
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT	178

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 WELL #:	2	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10475 - 10520				
10	110453	X	82658	-0-	-27795	-0-	76756 2189 2	3713 3	N	1990	2032	1	344
11	106890	X	79974	-0-	-26916	-0-	75785 2135 2	2054 3	N	1941	2036	1	249
12	110453	X	81673	-0-	-28780	-0-	76925 2471 2	2277 3	N	2246	2097	1	398
01	105369	X	80646	-0-	-24723	-0-	75630 2409 2	2607 3	N	2190	2437	1	151
02	74648	X	72023	-0-	-2625	-0-	68352 2168 2	1503 3	N	1971	1884	1	238
03	82646	X	78786	-0-	-3860	-0-	74691 2406 2	1689 3	N	2187	2020	1	405

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 282919	COMPL.	DATE 06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618		
10	18848	X	17004	-0-	-1844	-0-	15842 372 9	2	790	3	N	338	368	1	203
11	17970	X	16358	-0-	-1612	-0-	15561 364 9	2	433	3	N	331	366	1	168
12	17143	X	16841	-0-	-302	-0-	15954 400 9	2	487	3	N	364	352	1	180
01	17143	X	15400	-0-	-1743	-0-	14529 347 9	2	524	3	N	315	368	1	127
02	15484	X	14521	-0-	-963	-0-	13875 328 9	2	318	3	N	298	187	1	238
03	17019	X	14905	-0-	-2114	-0-	14280 295 9	2	330	3	N	268	358	1	148

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT														
//CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
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	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7550 2	393 3	N	107	185 1				147
						118 9								
11	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	4 1	8661 2	N	131	183 1				95
						252 3	144 9							
12	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	5 1	8079 2	N	139					234
						259 3	153 9							
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	28 1	6958 2	N	178	188 1				224
						267 3	196 9							
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	11 1	6955 2	N	111	193 1				142
						169 3	122 9							
*03	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	8 1	7670 2	N	145	175 1				112
						183 3	160 9							
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
10	9889 X	6969	-0-	-2920	-0-	6630 2	339 3	N	-0-					-0-
11	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	6 1	10988 2	N	350	350 1				-0-
						313 3	385 9							
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	6 1	8656 2	N	127					127
						270 3	140 9							
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	26 1	6388 2	N	82	182 1				27
						241 3	90 9							
02	10136 X	6145	-0-	-3991	-0-	9 1	5725 2	N	249	175 1				101
						137 3	274 9							
03	11222 X	6213	-0-	-5009	-0-	6 1	5913 2	N	140					241
						140 3	154 9							
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
10	89745 X	80319	-0-	-9426	-0-	74991 2	3616 3	N	1556	1496 1				349
						1712 9								
11	86850 X	75507	-0-	-11343	-0-	71976 2	1946 3	N	1441	1458 1				332
						1585 9								
12	86738 X	76015	-0-	-10723	-0-	72249 2	2131 3	N	1486	1459 1				359
						1635 9								
01	82646 X	72058	-0-	-10588	-0-	68075 2	2362 3	N	1474	1496 1				337
						1621 9								
02	74648 X	63768	-0-	-10880	-0-	61007 2	1351 3	N	1282	1297 1				322
						1410 9								
03	80321 X	67166	-0-	-13155	-0-	64180 2	1454 3	N	1393	1480 1				235
						1532 9								
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 296818 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10338 - 10344														
10	39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	37573 2	1761 3	N	552	558 1				214
						607 9								
11	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	35568 2	937 3	N	493	555 1				152
						542 9								
12	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	36044 2	1032 3	N	496	374 1				274
						546 9								
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	36055 2	1187 3	N	552	565 1				261
						607 9								
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	33300 2	703 3	N	519	543 1				237
						571 9								
03	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	37610 2	827 3	N	582	543 1				276
						640 9								

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354																		
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	31838 X	31838	-0-	-0-	-0-			31146 2	692 9	N		629	548 1				286	
11	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-			29213 2	679 9	N		617	757 1				146	
12	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-			28313 2	730 9	N		664	575 1				235	
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-			27576 2	724 9	N		658	766 1				127	
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-			23174 2	662 9	N		602	589 1				140	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N		NO RPT					140	
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922																		
10	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-			465 1	6460 2	N		135					309	
								149 9										
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-			450 1	6263 2	N		180	371 1				118	
								198 9										
12	7037 X	6960	-0-	-77	-0-			465 1	6319 2	N		160	192 1				86	
								176 9										
01	7068 X	4916	-0-	-2152	-0-			870 1	3888 2	N		144					230	
								158 9										
02	6384 X	5463	-0-	-921	-0-			420 1	4915 2	N		116	191 1				155	
								128 9										
03	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N		NO RPT					155	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					64	
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170																		
10	3472 X	3293	-0-	-179	-0-			3171 2	122 9	N		111					273	
11	3240 X	2968	-0-	-272	-0-			2876 2	92 9	N		84	184 1				173	
12	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-			2211 2	109 9	N		99	190 1				82	
01	3286 X	2072	-0-	-1214	-0-			1998 2	74 9	N		67					149	
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-			3052 2	64 9	N		58					207	
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N		NO RPT					207	
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462																		
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380																		
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-	

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	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-						-0-						
11		N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-				18	1		N	-0-						-0-						
01		N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
02		N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 PARTNRSHIP															531085											
FOSTER, WM. C.															WELL #:		3	RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659		PERF. 5442 - 5452		
10	1705	N	814	-0-	-891	-0-			7	1	807	2	N	-0-						-0-						
11	1800	N	242	-0-	-1558	-0-			2	1	240	2	N	-0-						-0-						
12	2294	N	1950	-0-	-344	-0-			19	1	1931	2	N	-0-						-0-						
01	806	N	728	-0-	-78	-0-			9	1	719	2	N	-0-						-0-						
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-			25	1	2081	2	N	-0-						-0-						
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-			19	1	2033	2	N	-0-						-0-						

MOOSE OIL & GAS (FRI0 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 (FRI0 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 (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ALS PRODUCTION CO.			015610												
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 1493 - 1506				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	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 (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				
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 #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 06055
HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090 #	7026	-0-	-5064	-0-	7026	3			N	-0-			-0-
11	11700 #	4976	-0-	-6724	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
12	11253 #	4340	-0-	-6913	-0-	4340	3			N	-0-			-0-
01	11253 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3			N	-0-			-0-
02	7112 #	2745	-0-	-4367	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1752	2	112	9	N	102	180	1	197
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9	N	273	186	1	284
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1528	2	13	9	N	12			296
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2	50	9	N	45			341
02	2044 N	1318	-0-	-726	-0-	1243	2	75	9	N	68			409
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			409

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
E. YATES GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162985	COMPL. DATE 10/20/1996	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 9204 - 9218					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)				62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059									
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 2	RRCID -> 235538	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 14490	PERF.14780 - 17303					
10	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1479	2	4513 3	N	-0-			-0-
11	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181 3	N	-0-			-0-
12	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108 3	N	-0-			-0-
01	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	1252	2	4314 3	N	-0-			-0-
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1174	2	3507 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	10509 X	10249	-0-	-260	-0-	2530	2	7719 3	N	-0-			-0-
11	10170 X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017 3	N	-0-			-0-
12	10106 X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923 3	N	-0-			-0-
01	10261 X	9833	-0-	-428	-0-	2212	2	7621 3	N	-0-			-0-
02	9268 X	8634	-0-	-634	-0-	2166	2	6468 3	N	-0-			-0-
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-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	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	3402	2	10379 3	N	-0-			-0-
11	12330 X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971 3	N	-0-			-0-
12	15593 X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678 3	N	-0-			-0-
01	15593 X	13234	-0-	-2359	-0-	2977	2	10257 3	N	-0-			-0-
02	14084 X	10760	-0-	-3324	-0-	2699	2	8061 3	N	-0-			-0-
03	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-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	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-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #: 3	RRCID -> 237044	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 15350	PERF.14450 - 16200					
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	8	2	24 3	N	-0-			-0-
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16 3	N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38 3	N	-0-			-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	2	60 3	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74 3	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
STILES GAS UNIT														
//CONT.// 62827 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 073059										CNTY: DE WITT				
WELL #: 3					RRCID -> 252026					COMPL. DATE 09/10/2008				
					TOTAL DEPTH 14473					PERF.14600 - 16315				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	914	2	2787	3	N	-0-			-0-
11	3540 X	3110	-0-	-430	-0-	722	2	2388	3	N	-0-			-0-
12	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	894	2	2370	3	N	-0-			-0-
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	831	2	2864	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	3253	-0-	-79	-0-	816	2	2437	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 253398					COMPL. DATE 10/28/2008				
					TOTAL DEPTH 14552					PERF.14443 - 17368				
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7	2	22	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	3	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13 N	NO RPT	-0-	-13	-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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	3	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	3	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	2	73	3	N	-0-			-0-
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	13	2	39	3	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
THIEME GAS UNIT														
WELL #: 1H					RRCID -> 262900					COMPL. DATE 10/23/2010				
					TOTAL DEPTH 15082					PERF.14676 - 17580				
10	4774 X	4189	-0-	-585	-0-	1034	2	3155	3	N	-0-			-0-
11	4620 X	3255	-0-	-1365	-0-	756	2	2499	3	N	-0-			-0-
12	4774 X	4508	-0-	-266	-0-	1235	2	3273	3	N	-0-			-0-
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1053	2	3628	3	N	-0-			-0-
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1038	2	3099	3	N	-0-			-0-
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-
CUSACK GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 263820					COMPL. DATE 01/27/2011				
					TOTAL DEPTH 14440					PERF.14675 - 18445				
10	3875 X	3649	-0-	-226	-0-	901	2	2748	3	N	-0-			-0-
11	3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	607	2	2011	3	N	-0-			-0-
12	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	1049	2	2781	3	N	-0-			-0-
01	4030 X	3493	-0-	-537	-0-	786	2	2707	3	N	-0-			-0-
02	3640 X	2624	-0-	-1016	-0-	658	2	1966	3	N	-0-			-0-
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-
HAMILTON GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 264151					COMPL. DATE 05/04/2011				
					TOTAL DEPTH 14378					PERF.15047 - 16326				
10	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	1303	2	3976	3	N	-0-			-0-
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	913	2	3024	3	N	-0-			-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1628	1	4317	3	N	-0-			-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1198	2	4128	3	N	-0-			-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1075	2	3212	3	N	-0-			-0-
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
EVX OPERATING LLC				101131							
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366		
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 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-
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		
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	69 1	51 2	Y	-0-	-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	123 1	42 2	Y	-0-	-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	127 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	70 1	114 2	Y	-0-	-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	Y	-0-	-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	68 1	29 2	Y	-0-	-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) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH										63354 027 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
										WELL #:	3	RRCID -> 260575	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH										WELL #:	16 C	RRCID -> 288759	COMPL. DATE 09/27/2022	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888 - 5894
10	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	359	1	3153	2	N	30					121
						33	9									
11	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	349	1	2615	2	N	20					141
						22	9									
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379	1	2526	2	N	83	166	1			58
						91	9									
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369	1	1832	2	N	38					96
						42	9									
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281	1	1687	2	N	52					148
						57	9									
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104	1	645	2	N	18					166
						20	9									
CARTWRIGHT RANCH										WELL #:	15	RRCID -> 291594	COMPL. DATE 10/14/2021	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5930 - 5935
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-
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH										63354 054 732075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
										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	3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	332	1	3009	2	Y	2					67
						2	9									
11	3900 X	2672	-0-	-1228 B	-0-	326	1	2344	2	Y	2					69
						2	9									
12	4030 X	2301	-0-	-1729 B	-0-	177	1	2122	2	Y	2					71
						2	9									
01	4030 X	1888	-0-	-2142 B	-0-	505	1	1369	2	Y	13					84
						14	9									
02	3080 X	2737	-0-	-343 B	-0-	332	1	2404	2	Y	1					85
						1	9									
03	3348 X	966	-0-	-2382 B	-0-	84	1	882	2	Y	-0-					85

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				
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		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-

CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 17		RRCID -> 296828		COMPL. DATE 10/12/2023		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 2504 - 2594				
10		837 #	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
11		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
01		775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
02		4732	7249	-0-	2517	2517	249	1	7000	2	Y	-0-			-0-
03		4818 R	2301	-0-	-2517	-0-	84	1	2217	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 #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4256 - 4260				
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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 #: 2		RRCID -> 109083		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10106 - 10126				
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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)			63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY			891175												
RISER, E. L.			WELL #: 1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513		
10		465 N	298	-0-	-167	-0-	72	1	226	2	Y	-0-			49
11		330 N	207	-0-	-123	-0-	63	1	144	2	Y	-0-			49
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	48	1	96	2	Y	-0-			49
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	72	1	230	2	Y	-0-			49
02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	2	Y	-0-			49
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	29	1	129	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 #: 3	RRCID -> 180191	COMPL. DATE 06/25/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9840	-	9854	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)										63466 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HYDROCARBON OPERATING, INC.										421166							
ARCO SANGER ESTATE										WELL #: 3	RRCID -> 113560	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10388	-	10412	
10	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	6558	487	1	1447	2	Y	65					155
11	DLQ	G-10	1698	-0-	1698	8256	499	1	1149	2	Y	45					200
12		2700 N	1387	-0-	-1313	6943	556	1	770	2	Y	55					255
01		3100 N	1638	-0-	-1462	5481	378	1	1198	2	Y	56	183	1			128
02		2800 N	1497	-0-	-1303	4178	376	1	1062	2	Y	54					182
*03		3100 N	1897	-0-	-1203	2975	424	1	1416	2	Y	52					234

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	
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996						N	NO RPT				-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.										421166							
ARCO SANGER ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 296054	COMPL. DATE 09/14/2023	TOTAL DEPTH 11518	PERF. 8200	-	8240	
10	SHUT	IN	-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-

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	#	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				68
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-				68
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2				N	-0-				68
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-				68
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	2				N	-0-				68
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				68

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	
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-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-						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'BRIEN RANCH										WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 - 4124	
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-
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	
10	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6546	2	21	9	N	19	158	1						47
11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	2	28	9	N	25								72
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5482	2	28	9	N	25								97
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24								121
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	N	15								136
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3926	2	9	9	N	8								144
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	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-
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-

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					
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	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					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355													
BROWN UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2750 - 2760					
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-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
WHIDDON				WELL #: 3		RRCID -> 283263		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 2506 - 2510					
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

NORBEE (HOCKLEY 3700) //CONT.// 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166															
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624															
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	9269 X	8239	-0-	-1030 B	-0-	155	1	7811	2	N	248	186	1	140	
11	8580 X	6723	-0-	-1857 B	-0-	273	9	6328	2	N	223	181	1	182	
12	8866 X	7057	-0-	-1809 B	-0-	150	1	6396	2	N	224	184	1	222	
01	8525 X	6632	-0-	-1893 B	-0-	245	9	6061	2	N	301	368	1	155	
02	7504 X	6044	-0-	-1460 B	-0-	415	1	5579	2	N	219	180	1	194	
*03	9155 X	9155	-0-	-0- B	-0-	246	9	8557	2	N	340	365	1	169	
						240	1								
						331	9								
						224	1								
						241	9								
						224	1								
						374	9								
NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237															
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-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															
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636															
10	5766 #	2	-0-	-5764	-0-	2	3			N	-0-			-0-	
11	6330 #	1415	-0-	-4915	-0-	112	1	1303	2	N	-0-			-0-	
12	8114 R	8114	-0-	-0-	-0-	487	1	7627	3	N	-0-			-0-	
01	6541 #	5683	-0-	-858	-0-	539	1	5144	3	N	-0-			-0-	
02	5180 #	4487	-0-	-693	-0-	391	1	4096	3	N	-0-			-0-	
03	6882	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-	
NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222															
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-	
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-	
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-	
02	252 N	NO RPT	-0-	-252 B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)				65921 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086									
BROWN				WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727			
M	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	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
12	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
NORDHEIM (PETTUS)				65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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)				65943 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
REMMERS (DEEP) GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11508	-	11522			
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	633 2	2 9	Y		2			202
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242 2	1 9	Y		1			203
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y		-0-			203
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y		-0-			203
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y		-0-			203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			203
NORDHEIM, SW. (12,000)				65943 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
REMMERS				WELL #: 4-U	RRCID -> 141728	COMPL. DATE 03/20/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF.12066	-	12114			
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 14545	PERF.12126	- 12158		
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	29	-0-	29	257	29 2	N	-0-		33	
11	14B2 EXT	30	-0-	30	287	30 2	N	-0-		33	
12	14B2 EXT	33	-0-	33	320	33 2	N	-0-		33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-		33	
02	14B2 EXT	31	-0-	31	351	31 2	N	-0-		33	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	351		N	NO RPT		33	
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310							
REMMERS (DEEP)				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-		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-	
NORDHEIM, SW. (12,750)				65943 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734							
REMMERS (DEEP)				WELL #: 4-L	RRCID -> 141726	COMPL. DATE 03/14/1992	TOTAL DEPTH 13523	PERF.12752	- 12782		
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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	

NORMANNA (CONSOLIDATED)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
RABE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220														
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-		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY														
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)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415														
10	1612 #	61	-0-	-1551	-0-	61	2				N	-0-		53
11	1560 #	40	-0-	-1520	-0-	40	2				N	-0-		53
12	1240 #	50	-0-	-1190	-0-	50	5				N	-0-		53
01	527 #	71	-0-	-456	-0-	71	2				N	-0-		53
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-		53
03	62 # NO RPT		-0-	-62	-0-						N	NO RPT		53
NORMANNA, E. (FRIO)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
DUTY														
WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619														
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
MAGNUM PRODUCING, LP														
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 NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		80

NURSERY (YEGUA 5700)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
WOODRUFF														
WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909														
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
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY														
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)														
MOSAIC OIL LLC														
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)														
GARRISON LTD.														
KOHUTEK														
WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
KOHUTEK "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388														
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
NURSERY (3500)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
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-					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-

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		
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	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-
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	5859 X	4936	-0-	-923	-0-	620 57 9	1 4259	2	N	52				128
11	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	600 55 9	1 3965	2	N	50				178
12	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	620 57 9	1 4091	2	N	52				230
01	5115 X	4448	-0-	-667	-0-	560 56 9	1 3832	2	N	51	199	1		82
02	4452 X	4202	-0-	-250	-0-	560 51 9	1 3591	2	N	46				128
03	4929 X	4119	-0-	-810	-0-	480 129 9	1 3510	2	N	117	180	1		65
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID -> 089642	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9736	-	9748		
10	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	5 94 9	1 3075	2	N	85	176	1		50
11	3780 X	2927	-0-	-853	-0-	2 22 9	1 2903	2	N	20				70
12	3844 X	1528	-0-	-2316	-0-	2 8 9	1 1518	2	N	7				77
01	3565 X	2793	-0-	-772	-0-	5 31 9	1 2757	2	N	28				105
02	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	3 31 9	1 2333	2	N	28				133
03	3162 X	2192	-0-	-970	-0-	2 50 9	1 2140	2	N	45				178

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534												
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10150	PERF. 9774 - 9999				
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		713 N	440	-0-	-273	-0-	393 2	47	9	N	43	1	1			109
11		630 N	495	-0-	-135	-0-	428 2	67	9	N	61	2	1			168
12		589 N	493	-0-	-96	-0-	467 2	26	9	N	24	170	1			22
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	433 2	57	9	N	52	2	1			72
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	435 2	58	9	N	53	2	1			123
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	419 2	33	9	N	30					153
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		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7909 2	96	9	N	87	20	1			163
11		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4927 2	95	9	N	86	29	1			220
12		6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5897 2	109	9	N	99	220	1			99
01		5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5581 2	110	9	N	100	28	1			171
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3714 2	75	9	N	68	22	1			217
03		2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1838 2	42	9	N	38					255
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL	DEPTH	10419	PERF. 9694 - 9726				
10		1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1250 2	70	9	N	64	3	1			222
11		1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1105 2	32	9	N	29	7	1			244
12		1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1247 2	56	9	N	51	213	1			82
01		1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1172 2	7	9	N	6	6	1			82
02		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	992 2	128	9	N	116	6	1			192
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1809 2	68	9	N	62					254
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL	DEPTH	9815	PERF. 8741 - 8780				
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-					110
11		1800 N	655	-0-	-1145	-0-	655 2			N	-0-					110
12		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647 2	34	9	N	31					141
01		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176 2	22	9	N	20					161
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 2	12	9	N	11					172
03		1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1332 2	29	9	N	26					198
SHANKLIN ENERGY CO, LLC		WELL #:		769281 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. ARNOLD					907320	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	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3209	2	69	9	N	63							344	
11	3150 X	3080	-0-	-70	-0-	3074	2	6	9	N	5	175	1					174	
12	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	2801	2	55	9	N	50							224	
01	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3243	2	63	9	N	57							281	
02	2940 X	2835	-0-	-105	-0-	52	1	2736	2	N	43							324	
						47	9												
03	3255 X	2721	-0-	-534	-0-	19	1	2691	2	N	10	169	1					165	
						11	9												
OAKVILLE-HINTON G.U.				WELL #:	1	RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8470 - 8490							
10	961 X	922	-0-	-39	-0-	902	2	20	9	N	18							468	
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1380	2	33	9	N	30							498	
12	2356 X	268	-0-	-2088	-0-	268	2			N	-0-							498	
01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-	1638	2	39	9	N	35							533	
02	1316 N	990	-0-	-326	-0-	19	1	971	2	N	-0-							533	
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	2	N	-0-							533	
OAKVILLE (WILCOX 7700)					66519 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085														
MCCLELLAND				WELL #:	22	RRCID -> 283645		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7750 - 7764							
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	5	1	1258	2	N	-0-							83	
11	1260 N	1065	-0-	-195	-0-	3	1	1062	2	N	-0-							83	
12	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	17	1	1303	2	N	-0-							83	
01	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	15	1	1102	2	N	-0-							83	
02	1008 N	859	-0-	-149	-0-	2	1	857	2	N	-0-							83	
03	1333 N	942	-0-	-391	-0-	4	1	938	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-					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'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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	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-	
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-	-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-	
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-	-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-	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5	
O'CONNOR RANCH "B"										WELL #: 1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3706 - 3953			
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					9	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					9	
03	0	N	-0-	-0-	-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	7	N	4	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		3	1	1	2	Y	-0-					-0-	
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-					-0-	
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-					-0-	
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-					-0-	
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1			Y	-0-					-0-	
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1			Y	-0-					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED								
O'CONNOR RANCH "T"										//CONT.// 681327										
WELL #: 1										RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4132 - 4150				
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	8	-0-		8		69		8	1			Y	-0-					4	
11	14B2 EXT	8	-0-		8		77		8	1			Y	-0-					4	
12	T. A.	8	-0-		8		85		8	1			Y	-0-					4	
*01	93 X	8	-0-		-85		-0-		8	1			Y	-0-					4	
*02	8 N	8	-0-		-0-		-0-		8	1			Y	-0-					4	
03	6 N	6	-0-		-0-		-0-		6	1			Y	-0-					4	
O'CONNOR RANCH "B"										WELL #: 5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 3926 - 3944		
10	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					9	
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-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										WELL #: 1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3138 - 4059		
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 RANCH										WELL #: 15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3819 - 3824		
10	3 N	1	-0-		-2		-0-		1	2			N	-0-					78	
11	1 N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-					78	
12	1 N	-0-	-0-		-1		-0-						N	-0-					78	
*01	1 N	-0-	-0-		-1		-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	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'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327												
O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310					
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		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-					3
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					3
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					3
01		1 N	-0-	-0-	-1	-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		WELL #:		22	RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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'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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					12
03		0 N	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					93
03		0 N	-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		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			Y	-0-					4
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					4
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					4
01		1 N	-0-	-0-	-1	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-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, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
O'CONNOR RANCH		WELL #:		16	RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272	
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	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-
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	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2				33
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					33
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					33
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					33
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					33
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058	
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 2				39
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					39
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					39
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					39
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					39
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484	
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2				77
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					77
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					77
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					77
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					77
VAQUERO OPERATING				882776						
CLINTON		WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736	
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-
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-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS 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-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
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 - WELL PLUGGED 5/10/2023													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
11	0 N	18	-0-	-18	-0-			18 2			N	-0-			39
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-			17 2			N	-0-			39
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15 2			N	-0-			39
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	76	-0-	76	B	-1568	76	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1568															
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-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					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291											
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)		//CONT.//	68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058						
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 #	2	-0-	-897 B	-18340	2 2			72
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-18370				72
12	31 #	13	-0-	-18 B	-18388	10 2	3 9		75
01	14 #	437	-0-	423 B	-17965	164 2	273 9		55
02	9 #	526	-0-	517 B	-17448	228 2	298 9		155
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3516	CANCELLED UNDERAGE ->	-13932				
03	13 #	806	-0-	793 B	-2723	402 2	404 9		206
GULFTEX ENERGY, LLC			338751						
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976	
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				170
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				192
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				36
01	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		36
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				48
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		48
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462						
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-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		38
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	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	580 1	1137 3		251
						112 9			
11	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	405 1	1045 3		213
						110 9			
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	405 1	517 3		260
						52 9			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			260
02	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	406 1	2166 3		311
						56 9			
03	3100 N	6386	-0-	3286	3286	406 1	5719 3		418
						261 9			
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-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)			//CONT.//			69022 100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
LAMAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//			483925												
BULL REDFISH UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 274876			COMPL. DATE 06/14/2014			TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148					
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BULL REDFISH UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 279961			COMPL. DATE 06/04/2013			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	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	184 N	184	-0-	-0-	-0-	132	3	52	9	N	47	31	1				16	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	N	12	16	1				11	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	9											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	60	2	N	6						17	
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	7	9				-0-						17	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	6						23	
						7	9											
						47	1	663	3	N	27	15	1				35	
						30	9											
'BULL REDFISH' UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 283708			COMPL. DATE 07/24/2015			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301					
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	229	3	91	9	N	83	54	1				29	
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	N	20	28	1				21	
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	22	9											
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	47	1	104	2	N	10						31	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	11	9				-0-						31	
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1	3	436	3	N	10						41	
						82	1											
						11	9	1153	3	N	48	26	1				63	
						82	1											
						53	9											
PANTHER REEF, S.W. (FRIO 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				
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924										
HYNES, J. A.			WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
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-

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-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140

MCNEILL WEST			WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880							
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184		
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-	B	-0-		N	-0-	90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	90
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	200
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		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		
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	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-
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-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900					
M	ALLOW 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	53 N	-0-	53	-0- B	-0-	12	2	41	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 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	18538 X	16297	-0-	-2241 B	-0-	4023	2	12274	3	N	-0-			-0-
11	17940 X	14990	-0-	-2950 B	-0-	3479	2	11511	3	N	-0-			-0-
12	18538 X	3578	-0-	-14960 B	-0-	980	2	2598	3	N	-0-			-0-
01	18228 X	13620	-0-	-4608 B	-0-	3064	2	10556	3	N	-0-			-0-
02	16464 X	14352	-0-	-2112 B	-0-	3600	2	10752	3	N	-0-			-0-
03	16306 X	NO RPT	-0-	-16306 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	4716	-0-	-151 B	-0-	1164	2	3552	3	N	-0-			-0-
11	4620 X	3895	-0-	-725 B	-0-	904	2	2991	3	N	-0-			-0-
12	4681 X	3794	-0-	-887 B	-0-	1039	2	2755	3	N	-0-			-0-
01	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	1073	2	3698	3	N	-0-			-0-
02	4256 X	4028	-0-	-228 B	-0-	1010	2	3018	3	N	-0-			-0-
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT			-0-
G W CURRER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277					
10	2492 X	2492	-0-	-0- B	-0-	615	2	1877	3	N	-0-			-0-
11	2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	561	2	1857	3	N	-0-			-0-
12	2480 X	2285	-0-	-195 B	-0-	626	2	1659	3	N	-0-			-0-
01	2480 X	2431	-0-	-49 B	-0-	547	2	1884	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	2116	-0-	-152 B	-0-	531	2	1585	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 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	3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	691	2	2109	3	N	-0-			-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	683	2	2263	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2737	-0-	-270 B	-0-	750	2	1987	3	N	-0-			-0-
01	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	700	2	2411	3	N	-0-			-0-
02	2744 X	2527	-0-	-217 B	-0-	634	2	1893	3	N	-0-			-0-
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038 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	3	-0-	-3283 B	-0-	1	2	2	3	N	-0-			-0-
01	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	948	2	3267	3	N	-0-			-0-
02	2968 X	9	-0-	-2959 B	-0-	2	2	7	3	N	-0-			-0-
03	3 X	NO RPT	-0-	-3 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	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	987	2	3010	3	N	-0-			-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	1079	2	3569	3	N	-0-			-0-
12	3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	925	2	2453	3	N	-0-			-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	1065	2	3670	3	N	-0-			-0-
02	3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	796	2	2377	3	N	-0-			-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC																
HENRY BUES GAS UNIT																
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY							
				//CONT.//	073059											
				WELL #:	2	RRCID -> 129736			COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	3410 X	2575	-0-	-835 B	-0-		636	2	1939	3	N	-0-		-0-		
11	3090 X	2594	-0-	-496 B	-0-		602	2	1992	3	N	-0-		-0-		
12	3100 X	2300	-0-	-800 B	-0-		630	2	1670	3	N	-0-		-0-		
01	2759 X	2310	-0-	-449 B	-0-		520	2	1790	3	N	-0-		-0-		
02	2492 X	2291	-0-	-201 B	-0-		575	2	1716	3	N	-0-		-0-		
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 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	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-		
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-		
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 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	5301 X	4566	-0-	-735 B	-0-		1127	2	3439	3	N	-0-		-0-		
11	5130 X	3812	-0-	-1318 B	-0-		884	2	2928	3	N	-0-		-0-		
12	5301 X	2746	-0-	-2555 B	-0-		752	2	1994	3	N	-0-		-0-		
01	4823 X	4823	-0-	-0 B	-0-		1085	2	3738	3	N	-0-		-0-		
02	5657 X	5657	-0-	-0 B	-0-		1419	2	4238	3	N	-0-		-0-		
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-						N	NO RPT		-0-		
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 142065			COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706				
10	382 N	382	-0-	-0 B	-0-		94	2	288	3	N	-0-		-0-		
11	330 N	200	-0-	-130 B	-0-		47	2	153	3	N	-0-		-0-		
12	124 N	53	-0-	-71 B	-0-		15	2	38	3	N	-0-		-0-		
01	372 N	276	-0-	-96 B	-0-		62	2	214	3	N	-0-		-0-		
02	196 N	77	-0-	-119 B	-0-		19	2	58	3	N	-0-		-0-		
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-						N	NO RPT		-0-		
TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 147064			COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071				
10	5462 X	5462	-0-	-0 B	-0-		1348	2	4114	3	N	-0-		-0-		
11	5614 X	5614	-0-	-0 B	-0-		1303	2	4311	3	N	-0-		-0-		
12	5335 X	5335	-0-	-0 B	-0-		1461	2	3874	3	N	-0-		-0-		
01	5803 X	5803	-0-	-0 B	-0-		1305	2	4498	3	N	-0-		-0-		
02	6176 X	6176	-0-	-0 B	-0-		1549	2	4627	3	N	-0-		-0-		
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061 B	-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	3379 X	2541	-0-	-838 B	-0-		627	2	1914	3	N	-0-		-0-		
11	3210 X	1950	-0-	-1260 B	-0-		452	2	1498	3	N	-0-		-0-		
12	3286 X	2122	-0-	-1164 B	-0-		581	2	1541	3	N	-0-		-0-		
01	3286 X	1693	-0-	-1593 B	-0-		381	2	1312	3	N	-0-		-0-		
02	2912 X	1380	-0-	-1532 B	-0-		346	2	1034	3	N	-0-		-0-		
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542 B	-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	4511 X	4511	-0-	-0 B	-0-		1114	2	3397	3	N	-0-		-0-		
11	4230 X	4152	-0-	-78 B	-0-		964	2	3188	3	N	-0-		-0-		
12	4588 X	4545	-0-	-43 B	-0-		1245	2	3300	3	N	-0-		-0-		
01	4588 X	4405	-0-	-183 B	-0-		991	2	3414	3	N	-0-		-0-		
02	4144 X	3886	-0-	-258 B	-0-		975	2	2911	3	N	-0-		-0-		
03	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-0-						N	NO RPT		-0-		

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1178 N	933	-0-	-245 B	-0-	230	2	703	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	238	2	786	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	219	-0-	-990 B	-0-	60	2	159	3	N	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	579	2	1997	3	N	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	324	2	968	3	N	-0-			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-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	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	806	2	2460	3	N	-0-			-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	837	2	2770	3	N	-0-			-0-
12	889 X	889	-0-	-0- B	-0-	243	2	646	3	N	-0-			-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	992	2	3418	3	N	-0-			-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	633	2	1890	3	N	-0-			-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-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	4809 X	4809	-0-	-0- B	-0-	1187	2	3622	3	N	-0-			-0-
11	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	1090	2	3608	3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4225	-0-	-580 B	-0-	1157	2	3068	3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4654	-0-	-151 B	-0-	1047	2	3607	3	N	-0-			-0-
02	4396 X	4111	-0-	-285 B	-0-	1031	2	3080	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869														
10	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-			-0-
11	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1372	2	414	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	961	-0-	-527 B	-0-	263	2	698	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	284	2	977	3	N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	389	2	1162	3	N	-0-			-0-
03	961 N	NO RPT	-0-	-961 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	5580 X	5484	-0-	-96 B	-0-	1354	2	4130	3	N	-0-			-0-
11	5400 X	5397	-0-	-3 B	-0-	1253	2	4144	3	N	-0-			-0-
12	5580 X	4546	-0-	-1034 B	-0-	1245	2	3301	3	N	-0-			-0-
01	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	1453	2	5006	3	N	-0-			-0-
02	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	1372	2	4099	3	N	-0-			-0-
03	5580 X	NO RPT	-0-	-5580 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	1054 N	1037	-0-	-17 B	-0-	256	2	781	3	N	-0-			-0-
11	1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	232	2	766	3	N	-0-			-0-
12	1054 N	288	-0-	-766 B	-0-	79	2	209	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924 B	-0-					N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 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	5394 X	5299	-0-	-95 B	-0-	1308	2	3991	3	N	-0-			-0-
11	5220 X	5099	-0-	-121 B	-0-	1183	2	3916	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4216	-0-	-1178 B	-0-	1155	2	3061	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5011	-0-	-383 B	-0-	1127	2	3884	3	N	-0-			-0-
02	4872 X	4458	-0-	-414 B	-0-	1118	2	3340	3	N	-0-			-0-
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
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	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	497	2	1516	3	N	-0-				-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	438	2	1448	3	N	-0-				-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	491	2	1301	3	N	-0-				-0-
01	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	503	2	1732	3	N	-0-				-0-
02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	577	2	1722	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	4663	-0-	-1227 B	-0-	1151	2	3512	3	N	-0-				-0-
11	5700 X	3697	-0-	-2003 B	-0-	858	2	2839	3	N	-0-				-0-
12	5890 X	3925	-0-	-1965 B	-0-	1075	2	2850	3	N	-0-				-0-
01	5084 X	4363	-0-	-721 B	-0-	981	2	3382	3	N	-0-				-0-
02	4200 X	3762	-0-	-438 B	-0-	944	2	2818	3	N	-0-				-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650 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	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	227	2	692	3	N	-0-				-0-
11	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	226	2	748	3	N	-0-				-0-
12	899 N	302	-0-	-597 B	-0-	83	2	219	3	N	-0-				-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	311	2	1073	3	N	-0-				-0-
02	896 N	741	-0-	-155 B	-0-	186	2	555	3	N	-0-				-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045	
10	5332 X	2297	-0-	-3035 B	-0-	567	2	1730	3	N	-0-				-0-
11	5160 X	1736	-0-	-3424 B	-0-	403	2	1333	3	N	-0-				-0-
12	5332 X	466	-0-	-4866 B	-0-	128	2	338	3	N	-0-				-0-
01	4991 X	1829	-0-	-3162 B	-0-	411	2	1418	3	N	-0-				-0-
02	2268 X	2142	-0-	-126 B	-0-	537	2	1605	3	N	-0-				-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294 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	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	966	2	2947	3	N	-0-				-0-
11	3870 X	3659	-0-	-211 B	-0-	849	2	2810	3	N	-0-				-0-
12	3999 X	1069	-0-	-2930 B	-0-	293	2	776	3	N	-0-				-0-
01	3999 X	621	-0-	-3378 B	-0-	140	2	481	3	N	-0-				-0-
02	3556 X	2808	-0-	-748 B	-0-	704	2	2104	3	N	-0-				-0-
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 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	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-				-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	440	2	1455	3	N	-0-				-0-
12	806 N	426	-0-	-380 B	-0-	117	2	309	3	N	-0-				-0-
01	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	487	2	1679	3	N	-0-				-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	306	2	915	3	N	-0-				-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 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	2511 X	1649	-0-	-862 B	-0-	407	2	1242	3	N	-0-				-0-
11	2430 X	1528	-0-	-902 B	-0-	355	2	1173	3	N	-0-				-0-
12	2511 X	913	-0-	-1598 B	-0-	250	2	663	3	N	-0-				-0-
01	2511 X	1600	-0-	-911 B	-0-	360	2	1240	3	N	-0-				-0-
02	3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	876	2	2617	3	N	-0-				-0-
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	6	RRCID -> 193241				COMPL. DATE 12/17/2002				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	EOM BALANCE
10		2604 X	2031	-0-	-573 B	-0-	501 2	1530 3	N		-0-				-0-
11		2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	467 2	1544 3	N		-0-				-0-
12		1891 X	389	-0-	-1502 B	-0-	107 2	282 3	N		-0-				-0-
01		2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	521 2	1795 3	N		-0-				-0-
02		1876 N	1320	-0-	-556 B	-0-	331 2	989 3	N		-0-				-0-
03		403 N	NO RPT	-0-	-403 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		2821 X	1782	-0-	-1039 B	-0-	440 2	1342 3	N		-0-				-0-
11		2100 X	1919	-0-	-181 B	-0-	445 2	1474 3	N		-0-				-0-
12		1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	533 2	1414 3	N		-0-				-0-
01		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	589 2	2031 3	N		-0-				-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	535 2	1598 3	N		-0-				-0-
03		1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-			N		NO RPT				-0-
SCHROEDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197341				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920	
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N		-0-				-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	10 2	35 3	N		-0-				-0-
12		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	12 1	31 3	N		-0-				-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	9 2	32 3	N		-0-				-0-
02		56 N	37	-0-	-19 B	-0-	9 2	28 3	N		-0-				-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N		NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 198032				COMPL. DATE 08/22/2007				TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275	
10		5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	1315 2	4011 3	N		-0-				-0-
11		5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	1256 2	4154 3	N		-0-				-0-
12		6603 X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799 2	2117 3	N		-0-				-0-
01		6603 X	4895	-0-	-1708 B	-0-	1101 2	3794 3	N		-0-				-0-
02		5964 X	3820	-0-	-2144 B	-0-	958 2	2862 3	N		-0-				-0-
03		5580 X	NO RPT	-0-	-5580 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		3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-	980 2	2990 3	N		-0-				-0-
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	863 2	2854 3	N		-0-				-0-
12		4154 X	3396	-0-	-758 B	-0-	930 2	2466 3	N		-0-				-0-
01		4154 X	3664	-0-	-490 B	-0-	824 2	2840 3	N		-0-				-0-
02		3752 X	3497	-0-	-255 B	-0-	877 2	2620 3	N		-0-				-0-
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968 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		2542 X	2347	-0-	-195 B	-0-	579 2	1768 3	N		-0-				-0-
11		2370 X	2129	-0-	-241 B	-0-	494 2	1635 3	N		-0-				-0-
12		2418 X	1446	-0-	-972 B	-0-	396 2	1050 3	N		-0-				-0-
01		2418 X	2072	-0-	-346 B	-0-	466 2	1606 3	N		-0-				-0-
02		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	510 2	1523 3	N		-0-				-0-
03		1457 N	NO RPT	-0-	-1457 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		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N		-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N		-0-				-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N		-0-				-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2 2	7 3	N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
03		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			N		NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
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	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	400	2	1220	3	N	-0-				-0-
11	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	414	2	1369	3	N	-0-				-0-
12	1581 N	825	-0-	-756 B	-0-	226	2	599	3	N	-0-				-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	447	2	1541	3	N	-0-				-0-
02	1652 N	1546	-0-	-106 B	-0-	388	2	1158	3	N	-0-				-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837 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	2697 X	1969	-0-	-728 B	-0-	486	2	1483	3	N	-0-				-0-
11	2610 X	2257	-0-	-353 B	-0-	524	2	1733	3	N	-0-				-0-
12	2666 X	1359	-0-	-1307 B	-0-	372	2	987	3	N	-0-				-0-
01	2666 X	1282	-0-	-1384 B	-0-	288	2	994	3	N	-0-				-0-
02	2100 N	1113	-0-	-987 B	-0-	279	2	834	3	N	-0-				-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 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	4929 X	4463	-0-	-466 B	-0-	1102	2	3361	3	N	-0-				-0-
11	4680 X	4300	-0-	-380 B	-0-	998	2	3302	3	N	-0-				-0-
12	4836 X	4100	-0-	-736 B	-0-	1123	2	2977	3	N	-0-				-0-
01	4681 X	4600	-0-	-81 B	-0-	1035	2	3565	3	N	-0-				-0-
02	4228 X	3770	-0-	-458 B	-0-	946	2	2824	3	N	-0-				-0-
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
10	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	106	2	325	3	N	-0-				-0-
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	97	2	322	3	N	-0-				-0-
12	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	105	2	279	3	N	-0-				-0-
01	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	92	2	318	3	N	-0-				-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	82	2	246	3	N	-0-				-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 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	899 N	894	-0-	-5 B	-0-	221	2	673	3	N	-0-				-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	203	2	674	3	N	-0-				-0-
12	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	193	2	512	3	N	-0-				-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	212	2	731	3	N	-0-				-0-
02	812 N	593	-0-	-219 B	-0-	149	2	444	3	N	-0-				-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713 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	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	830	2	2532	3	N	-0-				-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	304	2	1006	3	N	-0-				-0-
12	558 N	249	-0-	-309 B	-0-	68	2	181	3	N	-0-				-0-
01	2564 X	2564	-0-	-0- B	-0-	577	2	1987	3	N	-0-				-0-
02	1792 X	1382	-0-	-410 B	-0-	347	2	1035	3	N	-0-				-0-
03	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC																	
BENHAM GAS UNIT																	
				//CONT.//	69845	200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
				//CONT.//	073059												
				WELL #:	5		RRCID ->	212330	COMPL.	DATE 09/10/2004	TOTAL	DEPTH 13899	PERF.13692	-	16425		
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		4216 X	3880	-0-	-336 B	-0-	958	2	2922	3	N	-0-			-0-		
11		4080 X	3673	-0-	-407 B	-0-	853	2	2820	3	N	-0-			-0-		
12		4216 X	2186	-0-	-2030 B	-0-	599	2	1587	3	N	-0-			-0-		
01		4030 X	2898	-0-	-1132 B	-0-	652	2	2246	3	N	-0-			-0-		
02		3556 X	3316	-0-	-240 B	-0-	832	2	2484	3	N	-0-			-0-		
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875 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		4 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	2	3	3	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		4 N	NO RPT	-0-	-4 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		0 N	-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-		
TURNER GAS UNIT				WELL #:	9		RRCID ->	214410	COMPL.	DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 14038	PERF.13784	-	16629		
10		2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	510	2	1556	3	N	-0-			-0-		
11		2280 N	2054	-0-	-226 B	-0-	476	2	1578	3	N	-0-			-0-		
12		2201 N	1337	-0-	-864 B	-0-	366	2	971	3	N	-0-			-0-		
01		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	569	2	1962	3	N	-0-			-0-		
02		1904 N	1385	-0-	-519 B	-0-	347	2	1038	3	N	-0-			-0-		
03		1333 N	NO RPT	-0-	-1333 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		3906 X	3835	-0-	-71 B	-0-	947	2	2888	3	N	-0-			-0-		
11		3810 X	3711	-0-	-99 B	-0-	861	2	2850	3	N	-0-			-0-		
12		3937 X	3604	-0-	-333 B	-0-	987	2	2617	3	N	-0-			-0-		
01		4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	931	2	3207	3	N	-0-			-0-		
02		3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	936	2	2797	3	N	-0-			-0-		
03		3844 X	NO RPT	-0-	-3844 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		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	177	2	539	3	N	-0-			-0-		
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	169	2	559	3	N	-0-			-0-		
12		620 N	243	-0-	-377 B	-0-	67	2	176	3	N	-0-			-0-		
01		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	177	2	608	3	N	-0-			-0-		
02		672 N	551	-0-	-121 B	-0-	138	2	413	3	N	-0-			-0-		
03		248 N	NO RPT	-0-	-248 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		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	878	2	2679	3	N	-0-			-0-		
11		3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	812	2	2690	3	N	-0-			-0-		
12		3503 X	3410	-0-	-93 B	-0-	934	2	2476	3	N	-0-			-0-		
01		3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	797	2	2747	3	N	-0-			-0-		
02		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	799	2	2387	3	N	-0-			-0-		
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-		

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13493 - 16378		
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	17267 X	16389	-0-	-878 B	-0-	4046	2 12343 3	N	-0-					-0-
11	16710 X	15500	-0-	-1210 B	-0-	3597	2 11903 3	N	-0-					-0-
12	16585 X	12262	-0-	-4323 B	-0-	3358	2 8904 3	N	-0-					-0-
01	17097 X	17097	-0-	-0- B	-0-	3846	2 13251 3	N	-0-					-0-
02	14929 X	14929	-0-	-0- B	-0-	3745	2 11184 3	N	-0-					-0-
03	16399 X	NO RPT	-0-	-16399 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	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	514	2 1567 3	N	-0-					-0-
11	2070 N	1817	-0-	-253 B	-0-	422	2 1395 3	N	-0-					-0-
12	2635 N	1370	-0-	-1265 B	-0-	375	2 995 3	N	-0-					-0-
01	2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	598	2 2060 3	N	-0-					-0-
02	1708 N	1655	-0-	-53 B	-0-	415	2 1240 3	N	-0-					-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364 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	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-					-0-
11	2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	508	2 1682 3	N	-0-					-0-
12	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	659	2 1748 3	N	-0-					-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	246	2 848 3	N	-0-					-0-
02	1316 N	737	-0-	-579 B	-0-	185	2 552 3	N	-0-					-0-
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-			N	NO RPT					-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003		PERF.13570 - 13590		
10	2046 N	580	-0-	-1466 B	-0-	143	2 437 3	N	-0-					-0-
11	720 N	338	-0-	-382 B	-0-	79	2 259 3	N	-0-					-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	181	2 479 3	N	-0-					-0-
01	589 N	382	-0-	-207 B	-0-	86	2 296 3	N	-0-					-0-
02	308 N	279	-0-	-29 B	-0-	70	2 209 3	N	-0-					-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651 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	651 N	611	-0-	-40 B	-2716	151	2 460 3	N	-0-					-0-
11	510 N	655	-0-	145 B	-2571	152	2 503 3	N	-0-					-0-
12	682 N	171	-0-	-511 B	-2571	47	2 124 3	N	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620 B	-2571			N	-0-					-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616 B	-2571			N	-0-					-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-2571			N	NO RPT					-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907		PERF.13479 - 16740		
10	1984 N	1931	-0-	-53 B	-0-	477	2 1454 3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	433	2 1430 3	N	-0-					-0-
12	2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	558	2 1481 3	N	-0-					-0-
01	1922 N	1907	-0-	-15 B	-0-	429	2 1478 3	N	-0-					-0-
02	1736 N	1600	-0-	-136 B	-0-	401	2 1199 3	N	-0-					-0-
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046 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	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	148	2 450 3	N	-0-					-0-
11	600 N	583	-0-	-17 B	-0-	136	2 447 3	N	-0-					-0-
12	620 N	397	-0-	-223 B	-0-	109	2 288 3	N	-0-					-0-
01	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	131	2 452 3	N	-0-					-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	132	2 396 3	N	-0-					-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768														
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	3895 X	3895	-0-	-0-	B	-0-	962	2	2933	3	N	-0-		-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	B	-0-	882	2	2920	3	N	-0-		-0-
12	4092 X	2888	-0-	-1204	B	-0-	791	2	2097	3	N	-0-		-0-
01	4092 X	1900	-0-	-2192	B	-0-	427	2	1473	3	N	-0-		-0-
02	3696 X	2296	-0-	-1400	B	-0-	576	2	1720	3	N	-0-		-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	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	7205	-0-	-1413	B	-0-	1779	2	5426	3	N	-0-		-0-
11	8100 X	6619	-0-	-1481	B	-0-	1536	2	5083	3	N	-0-		-0-
12	7161 X	5281	-0-	-1880	B	-0-	1446	2	3835	3	N	-0-		-0-
01	7192 X	6064	-0-	-1128	B	-0-	1364	2	4700	3	N	-0-		-0-
02	6496 X	5362	-0-	-1134	B	-0-	1345	2	4017	3	N	-0-		-0-
03	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	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	3452 X	3452	-0-	-0-	B	-0-	852	2	2600	3	N	-0-		-0-
11	3180 X	3069	-0-	-111	B	-0-	712	2	2357	3	N	-0-		-0-
12	3286 X	2323	-0-	-963	B	-0-	636	2	1687	3	N	-0-		-0-
01	3441 X	3134	-0-	-307	B	-0-	705	2	2429	3	N	-0-		-0-
02	3108 X	2664	-0-	-444	B	-0-	668	2	1996	3	N	-0-		-0-
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	B	-0-					N	NO RPT		-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288														
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	899 N	886	-0-	-13	B	-0-	219	2	667	3	N	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	205	2	677	3	N	-0-		-0-
12	899 N	883	-0-	-16	B	-0-	242	2	641	3	N	-0-		-0-
01	899 N	824	-0-	-75	B	-0-	185	2	639	3	N	-0-		-0-
02	812 N	706	-0-	-106	B	-0-	177	2	529	3	N	-0-		-0-
03	868 N	NO RPT	-0-	-868	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	3999 X	3564	-0-	-435	B	-0-	880	2	2684	3	N	-0-		-0-
11	3720 X	3348	-0-	-372	B	-0-	777	2	2571	3	N	-0-		-0-
12	3751 X	2064	-0-	-1687	B	-0-	565	2	1499	3	N	-0-		-0-
01	3720 X	3102	-0-	-618	B	-0-	698	2	2404	3	N	-0-		-0-
02	3276 X	2444	-0-	-832	B	-0-	613	2	1831	3	N	-0-		-0-
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	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	19099 X	19099	-0-	-0-	B	-0-	4715	2	14384	3	N	-0-		-0-
11	18612 X	18612	-0-	-0-	B	-0-	4320	2	14292	3	N	-0-		-0-
12	18755 X	14844	-0-	-3911	B	-0-	4066	2	10778	3	N	-0-		-0-
01	20518 X	20518	-0-	-0-	B	-0-	4616	2	15902	3	N	-0-		-0-
02	16992 X	16992	-0-	-0-	B	-0-	4262	2	12730	3	N	-0-		-0-
03	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	B	-0-					N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//			69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//			073059									
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			3SW	RRCID ->	237844	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 3100	- 3255
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	6 X	-0-	-0-	-6	B	-0-					N	-0-			-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	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	5952 X	5407	-0-	-545	B	-0-	1335	2	4072	3	N	-0-			-0-
11	5550 X	5384	-0-	-166	B	-0-	1249	2	4135	3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4488	-0-	-906	B	-0-	1229	2	3259	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5165	-0-	-229	B	-0-	1162	2	4003	3	N	-0-			-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0-	B	-0-	1258	2	3758	3	N	-0-			-0-
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #:			11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13428	- 14931
10	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	140	2	426	3	N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	137	2	452	3	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	B	-0-	453	2	1201	3	N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	242	2	834	3	N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	425	2	1270	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	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	3375 X	3375	-0-	-0-	B	-0-	833	2	2542	3	N	-0-			-0-
11	3398 X	3398	-0-	-0-	B	-0-	789	2	2609	3	N	-0-			-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0-	B	-0-	671	2	1780	3	N	-0-			-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0-	B	-0-	765	2	2634	3	N	-0-			-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0-	B	-0-	624	2	1864	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	8308 X	4945	-0-	-3363	B	-0-	1221	2	3724	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	4940	-0-	-1960	B	-0-	1147	2	3793	3	N	-0-			-0-
12	7223 X	7223	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	5245	3	N	-0-			-0-
01	7892 X	7892	-0-	-0-	B	-0-	1775	2	6117	3	N	-0-			-0-
02	5964 X	5267	-0-	-697	B	-0-	1321	2	3946	3	N	-0-			-0-
03	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
OZONA CCS LLC				100116										
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841				
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	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	4092 X	2345	-0-	-1747 B	-0-	663	1	1682	3	Y	-0-			-0-
11	3960 X	627	-0-	-3333 B	-0-	36	1	591	3	Y	-0-			-0-
12	4092 X	179	-0-	-3913 B	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	1831	-0-	1831 B	1831	128	1	1703	3	Y	-0-			-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534				
10	DLQ G-10	91	-0-	91 B	739	26	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4443	-0-	4443 B	5182	256	1	4187	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3363	-0-	3363 B	8545	177	1	3186	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1969	-0-	1969 B	10514	114	1	1855	3	Y	-0-			-0-
02	12614 X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126	1	1974	3	Y	-0-			-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-					Y	-0-			-0-
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-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526				
10	1860 X	457	-0-	-1403 B	-0-	129	1	328	3	Y	-0-			-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1860 X	27	-0-	-1833 B	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	620 X	172	-0-	-448 B	-0-	10	1	162	3	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-
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					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
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	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	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-

STOCKTON GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13192 - 14897		
10	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-						Y	-0-			-0-
11	5970 X	1853	-0-	-4117 B	-0-	107	1	1746	3	Y	-0-				-0-
12	6169 X	672	-0-	-5497 B	-0-	35	1	637	3	Y	-0-				-0-
01	6169 X	2736	-0-	-3433 B	-0-	158	1	2578	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	2834	-0-	2834 B	2836	198	1	2636	3	Y	-0-				-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-

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	775 N	568	-0-	-207 B	-0-	140	2	428	3	N	-0-				65
11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	263	2	869	3	N	-0-				65
12	682 N	259	-0-	-423 B	-0-	71	2	188	3	N	-0-				65
01	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	235	2	811	3	N	-0-				65
02	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	221	2	659	3	N	-0-				65
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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						
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	* 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-
PERSON (EDWARDS)			70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544														
PERSON, OTHA D.			WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10824 - 10850						
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-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411														
URBANCZYK A#1			WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757						
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.			936795														
KAINER, CHARLES G.			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			70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
BRINKOETER			WELL #: 1		RRCID -> 298264		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2694 - 2702						
10	4118	1884	-0-	-2234	-0-	1884	2				N	-0-					-0-
11	4260	2110	-0-	-2150	-0-	2110	2				N	-0-					-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	-0-						N	-0-					-0-
01	4402	-0-	-0-	-4402	-0-						N	-0-					-0-
02	3976	-0-	-0-	-3976	-0-						N	-0-					-0-
03	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-					-0-

PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC G.A. RAY														CNTY: BEE	
//CONT.// 70987 001 ASSOCIATED 49B															
635131 WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842															
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	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746							N	NO RPT	-0-

PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.														CNTY: GOLIAD	
70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
635131 WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
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-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														CNTY: GOLIAD	
70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
100308 WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142															
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-

PETTUS, E. (LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE														CNTY: GOLIAD	
70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
100308 WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	40

AMRWR, LLC RAY, GEORGE															
102699 WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612															
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-

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				
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-				
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				
RAY, GEORGE													WELL #:	6	RRCID -> 145643	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7608 - 7635				
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)													70996 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
IP WELL SERVICE LLC													102116									
MCKINNEY, J. E.													WELL #:	5	RRCID -> 182045	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 1358 - 1362				
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-				

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 773

PETTUS, WEST (1100)				71000 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE						
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355															
GREMMELL				WELL #:	1B	RRCID -> 171775				COMPL. DATE 01/19/1998				TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089					
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	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PETTUS LEACH (4390)					71002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.					744277					
JACKSON					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)					71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621							
SHAY 'B'					WELL #:	2	RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897	- 4905
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-

[illegible]

PHIL POWER (5050 FRIO)					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
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) CHARRO OPERATING, L.L.C. REILLY														71211 568 146621	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1														RRCID -> 288311		COMPL. DATE 09/19/2019	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5188	- 5198				
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	3069 #	1578	-0-	-1491	-0-			463 1	1115 2	N	-0-				-0-								
11	2970 #	1508	-0-	-1462	-0-			426 1	1082 2	N	-0-				-0-								
12	2914 #	1331	-0-	-1583	-0-			370 1	961 2	N	-0-				-0-								
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-			1891 2		N	-0-				-0-								
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-			1934 2		N	-0-				-0-								
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-			1458 2		N	-0-				-0-								
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES														71237 500 681462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 2														RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	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-								
PLACEDO (4000 CATAHOULA) ALLEGiant RESOURCES, LLC ROOS														71801 092 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 45														RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 3889	- 3894				
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) ALLEGiant RESOURCES, LLC HENDERSON														71801 230 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 13														RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677	- 4680				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
PLACEDO (5300 SINTON) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL														71801 322 100344	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
WELL #: 10														RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280	- 5283				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-								
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)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
BUHLER														
71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
013365														
WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715														
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 #	-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)														
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC														
LAKE PLACED0 SWD														
71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100638														
WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440														
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-

PLACED0 (5880)														
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC														
PLACED0 RANCH														
71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
100638														
WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024														

PLACED0 (6100 FRI0)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
ROOS														
71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
013365														
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)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
TPR SCHOVAJASA "A"														
71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
013365														
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			71802 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34			RRCID -> 205532			COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-62							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
PLACED0, EAST (3525)			71802 152			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6			RRCID -> 106152			COMPL. DATE 05/27/1983			TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545				
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-
PLACED0, EAST (4000)			71802 266			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344													
VANDENBERG & HILL			WELL #: 20			RRCID -> 134425			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014				
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-
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
PLACED0, EAST (4700)			71802 342			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13			RRCID -> 156621			COMPL. DATE 11/30/1995			TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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 (4700)		//CONT.//		71802 342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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		
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
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	-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-

PLACED0, EAST (5500 A)				71802 456	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
VANDENBERG & HILL		WELL #:		36	RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5448 - 5455
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-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		48	RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5661 - 5664
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

PLACED0, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
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-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 (5840)				71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

ELLIS				WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5807 - 5810					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2024																	

PLACED0, EAST (5960)				71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC				100638													
PLACED0 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLACED0, EAST (6200 SAND)				71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLACED0, EAST (6400)				71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
VANDENBERG & HILL				WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 5920 - 5950					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

PLACED0, W. (5420)			71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
ROOS			WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5190 - 5194			
M	ALLOW 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-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)			72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
ALLTEX OPERATING COMPANY			015056											
ERP, W. E.			WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609		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-
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-					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-
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-					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-
PLUMMER-WILCOX (8500)			72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SUN EXPLORATION, INC.			829289											
BORROUM "B"			WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8400 - 8422			
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-
POEHLER (COOK MT 5130)			72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443											
POEHLER			WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338		PERF. 5104 - 5108			
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			33
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			33
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			33
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			33
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)				72079 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
CHAPMAN, M. (SUN)				WELL #: 1	RRCID -> 140424	COMPL. DATE 01/04/1992	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8205 - 8211								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	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-	-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-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)				72079 520	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
URBAN-FOERSTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 089214	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8014 - 8036								

10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			46
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			46
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			46
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			46
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)				72079 780	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
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-	-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-

POESTA CREEK (2750)				72094 696	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
SIDELINE ENERGY INC.				779921												
LEHMAN & RICHARDS				WELL #: 1	RRCID -> 127769	COMPL. DATE 04/03/1988	TOTAL DEPTH 5852	PERF. 2934 - 2938								

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592						N	NO RPT			-0-

PORTER				72462 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
PREMIUM EXPLORATION COMPANY				676051												
WILLBERN				WELL #: 1	RRCID -> 112738	COMPL. DATE 07/19/1984	TOTAL DEPTH 4207	PERF. 3860 - 3865								

10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-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	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	-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-	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-
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	14B DENY	-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) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-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	-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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945																
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-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626																
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-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) HILCORP ENERGY COMPANY R.D.F.				73293 060 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 290099				ONE WELL COMPL. DATE 01/17/2020				TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094				CNTY: LAVACA	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS 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-				
PROVIDENT CITY (FRIO 2610) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, ALMA V.				73293 100 834097 WELL #: 7				NON-ASSOCIATED RRCID -> 282246				PRORATED COMPL. DATE 04/06/2017				TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645				CNTY: LAVACA	
10	1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	132	1	1671	2	N	-0-						-0-				
11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	143	1	1784	2	N	-0-						-0-				
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	6	1	66	2	N	-0-						-0-				
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-						-0-				
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-						-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-						-0-				
PROVIDENT CITY (FRIO 2980) TMR EXPLORATION, INC. PYLE, H. B.				73293 129 834097 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED RRCID -> 178253				ONE WELL COMPL. DATE 07/07/2000				TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974				CNTY: LAVACA	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
PROVIDENT CITY (FRIO 3100) KWS OIL & GAS, LLC BONORDEN				73293 132 479180 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 211771				EXEMPT COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280				CNTY: LAVACA	
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-				
TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F.W.				834097 WELL #: 9				NON-ASSOCIATED RRCID -> 279198				EXEMPT COMPL. DATE 10/16/2014				TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024				CNTY: LAVACA	
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-				
NEUHAUS, F.W.				WELL #: 7				NON-ASSOCIATED RRCID -> 283917				EXEMPT COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902				CNTY: LAVACA	
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-				

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422														
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-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														
TMR EXPLORATION, INC.														
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-						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-
BENNER, WM.														
WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641														
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-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TRAYLOR, ALMA V.														
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280														
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-		9	1	110	2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-		10	1	120	2	N	-0-		-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-		9	1	102	2	N	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-		14	1	175	2	N	-0-		-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-		8	1	98	2	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-		16	1	169	2	N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														
TMR EXPLORATION, INC.														
STEINMAN, ALFRED														
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082														
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 (MIOCENE 2040)				//CONT.// 73293 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.// 834097												
TRAYLOR-MILLER				WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
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												
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052		PERF. 8373 - 8377				
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	30	1	374	2	Y	-0-				5	
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y	-0-				5	
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	Y	-0-				5	
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	2	Y	-0-				5	
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	14	1	183	2	Y	-0-				5	
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	17	1	178	2	Y	-0-				5	
NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392				
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-				47	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-				47	
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-				47	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-				47	
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	N	-0-				47	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	N	-0-				47	
PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				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	
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	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	262 1	1407 2	N	5	152			
						6 9							
11	1260 N	256	-0-	-1004	-0-	256 1		N	-0-	152			
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	258 1	1286 2	N	2	154			
						2 9							
01	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	256 1	1209 2	N	-0-	154			
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	235 1	1061 2	N	-0-	154			
03	1550 N	1179	-0-	-371	-0-	191 1	986 2	N	2	156			
						2 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8450	-	8755	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	850 2	Y	3	4 1		17	
						3 9							
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	57 1	715 2	Y	3	1 1		19	
						3 9							
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	74 1	871 2	Y	1	4 1		16	
						1 9							
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69 1	878 2	Y	1			17	
						1 9							
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63 1	801 2	Y	3	4 1		16	
						3 9							
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	73 1	774 2	Y	3	4 1		15	
						3 9							

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	1240 N	811	-0-	-429	-0-	59 1	749 2	Y	3	4 1		10	
						3 9							
11	930 N	752	-0-	-178	-0-	55 1	693 2	Y	4	1 1		13	
						4 9							
12	992 N	619	-0-	-373	-0-	49 1	570 2	Y	-0-	3 1		10	
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	48 1	614 2	Y	-0-			10	
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	47 1	593 2	Y	3	3 1		10	
						3 9							
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	52 1	552 2	Y	3	4 1		9	
						3 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL	DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598			
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	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	232 2	Y	3	4 1			9	
						3 9								
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	Y	3	1 1			11	
						3 9								
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22 1	255 2	Y	1	4 1			8	
						1 9								
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	249 2	Y	1				9	
						1 9								
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	205 2	Y	3	4 1			8	
						3 9								
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19 1	199 2	Y	2	4 1			6	
						2 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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690			
10	9920 X	7064	-0-	-2856	-0-	509 1	6435 2	Y	109	165 1			30	
						120 9								
11	9600 X	6359	-0-	-3241	-0-	463 1	5784 2	Y	102	37 1			95	
						112 9								
12	9920 X	8525	-0-	-1395	-0-	663 1	7749 2	Y	103	162 1			36	
						113 9								
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	580 1	7387 2	Y	-0-				36	
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-	446 1	5640 2	Y	131	160 1			7	
						144 9								
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	560 1	5959 2	Y	184	154 1			37	
						202 9								
PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL	DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694			
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	58 1	736 2	Y	4	4 1			20	
						4 9								
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	56 1	699 2	Y	82	80 1			22	
						90 9								
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	62 1	727 2	Y	1	4 1			19	
						1 9								
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85 1	1088 2	Y	1				20	
						1 9								
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89 1	1126 2	Y	1	3 1			18	
						1 9								
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85 1	907 2	Y	2	4 1			16	
						2 9								

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		
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-				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				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEC BABER				WELL #: 1		RRCID -> 296014		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 14312		PERF. 8984 - 9080		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3	1	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TMR EXPLORATION, INC.				834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
ROUSE, FAY				WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 8890 - 9020		
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-		-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-		-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-		-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-		-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-		-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-		-0-
ROUSE, FAY				WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8910 - 8990		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2	EXT	-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	1	2	1	15

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 791

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 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	8966 R	8966	-0-	-0-	-0-	307 41	1 9	8618	2	Y	37	96	1			98
11	8871 R	8871	-0-	-0-	-0-	303 41	1 9	8527	2	Y	37					135
12	8494 #	7829	-0-	-665	-0-	328 30	1 9	7471	2	Y	27	88	1			74
01	8959 #	8421	-0-	-538	-0-	338 61	1 9	8022	2	Y	55					129
02	9240	8302	-0-	-938	-0-	323 64	1 9	7915	2	Y	58	86	1			101
03	8153	3545	-0-	-4608	-0-	228 48	1 9	3269	2	Y	44					145

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)				73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	1	RRCID -> 188882	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	10018	PERF. 9515 - 9576
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	258	N	258	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-

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
10	5580 #	5193	-0-	-387	-0-	541	1	4599	2	N	48				112
						53	9								
11	5040 #	3788	-0-	-1252	-0-	441	1	3347	2	N	-0-	34	1		78
12	5611 R	5611	-0-	-0-	-0-	596	1	5015	2	N	-0-				78
*01	5208 #	4690	-0-	-518	-0-	513	1	4177	2	N	-0-				78
*02	4704 #	4438	-0-	-266	-0-	508	1	3930	2	N	-0-				78
03	5611 #	4413	-0-	-1198	-0-	429	1	3984	2	N	-0-				78

PROVIDENT CITY (WILCOX 10880)				73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
HANCOCK "H"				WELL #:	RRCID -> 257223	COMPL.	DATE 06/24/2010	TOTAL	DEPTH	14218	PERF.10884	- 10896	
10	682 N	404	-0-	-278	-0-	48	1	341	2	N	14		104
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	15	9	338	2	N	11		115
12	775 N	264	-0-	-511	-0-	61	1	206	2	N	12		127
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	12	9						
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	291	2	N	-0-		127
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13	9	492	2	N	-0-		127
					-0-	53	1	335	2	N	-0-		127

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	152 1	1289 2	N	42			42
						46 9						
11	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	140 1	1061 2	N	-0-	29 1		13
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	157 1	1322 2	N	-0-			13
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	166 1	1354 2	N	-0-			13
*02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	142 1	1099 2	N	-0-			13
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	139 1	1292 2	N	-0-			13
RFE OPERATING, LLC 704776												
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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												
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786												
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	N	-0-			-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34 1	315 2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15 1	192 2	N	-0-			-0-
01	713 N	205	-0-	-508	-0-	9 1	196 2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	19 1	744 2	N	-0-			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675												
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
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												
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	81 2	N	-0-			133
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15 1	80 2	N	-0-			133
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15 1	82 2	N	-0-			133
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15 1	87 3	N	-0-			133
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			133
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133												
10	5332 X	4784	-0-	-548	-0-	4782 2	2 9	N	2			108
11	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488 2		N	-0-			108
12	5208 X	4244	-0-	-964	-0-	4244 2		N	-0-			108
01	5208 X	4394	-0-	-814	-0-	4377 2	17 9	N	15			123
02	4312 X	3955	-0-	-357	-0-	3920 2	35 9	N	32			155
03	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4443 2	35 9	N	32			187

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	7	1	60	2	N	-0-		-0-	
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-		-0-	
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-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	7561	-0-	-344	-0-	465	1	7066	2	N	27		220	
						30	9							
11	7650 X	7334	-0-	-316	-0-	450	1	6880	2	N	4	177 1	47	
						4	9							
12	7812 X	7436	-0-	-376	-0-	465	1	6938	2	N	30		77	
						33	9							
01	7688 X	5854	-0-	-1834	-0-	425	1	5393	2	N	33		110	
						36	9							
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33		143	
						36	9							
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15		158	
						17	9							
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	65	1	1832	2	Y	36	82 1	87	
						40	9							
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1816	2	Y	48		135	
						53	9							
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83	1	1884	2	Y	46	92 1	89	
						51	9							
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72	1	1703	2	Y	45		134	
						50	9							
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	Y	29	93 1	70	
						32	9							
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	110	1	1575	2	Y	25		95	
						28	9							
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
REXER 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-	
TMR EXPLORATION, INC. 834097 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521														
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1														
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-	

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										
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-					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	
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)				73293 523	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
TMR EXPLORATION, INC.				834097															
ROUSE, FAY				WELL #: 4	RRCID -> 169799	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 13018	PERF.12119	- 12167										
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-	
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	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	37	1	260	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	248 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-	
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 163129	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 15697	PERF.12752	- 12762										
10	1643 N	1309	-0-	-334	B	-0-	161	1	1148	2	N	-0-						123	
11	1590 N	1430	-0-	-160	B	-0-	218	1	1212	2	N	-0-						123	
12	1612 N	983	-0-	-629	B	-0-	176	1	807	2	N	-0-						123	
01	1302 N	1143	-0-	-159	B	-0-	176	1	967	2	N	-0-						123	
02	1344 N	975	-0-	-369	B	-0-	148	1	827	2	N	-0-						123	
03	992 N	895	-0-	-97	B	-0-	150	1	745	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										
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 CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190												
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	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203 1	1087 2	N	5			46
						6 9						
11	1020 N	194	-0-	-826	-0-	194 1		N	-0-			46
12	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	207 1	1033 2	N	-0-			46
01	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	209 1	985 2	N	-0-			46
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185 1	836 2	N	2			48
						2 9						
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	169 1	870 2	N	11			59
						12 9						
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	10			10
						11 9						
11	180 N	66	-0-	-114	-0-	8 1	58 2	N	-0-	7 1		3
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15 1	126 2	N	-0-			3
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	N	-0-			3
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	46 1	352 2	N	-0-			3
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	49 1	452 2	N	-0-			3
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-			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-
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-			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-
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	538 X	538	-0-	-0-	-0-	54 1	458 2	N	24			35
						26 9						
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	56 1	426 2	N	-0-	24 1		11
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 2	N	-0-			11
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 2	N	-0-			11
*02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 1		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8711 X	7570	-0-	-1141	-0-	1349	1	6221	2	N	-0-			5
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1351	1	7366	2	N	-0-			5
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1350	1	7554	2	N	-0-			5
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1357	1	8060	3	N	-0-			5
02	7868 X	NO RPT	-0-	-7868	-0-					N	NO RPT			5
03	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			5

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	185	2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	70	1	385	2	N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	71	1	395	2	N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) CIMARRON ENGINEERING, LLC HOBBS, B. J.				73293 560 153471 WELL #:	6	ASSOCIATED	RRCID -> 250628	ONE WELL				COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5629	-	5631	CNTY: LAVACA
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-					-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-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, A.V.				73293 584 834097 WELL #:	9	ASSOCIATED	RRCID -> 139511	CAPACITY				COMPL. DATE 07/08/1991	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 5496	-	5514	CNTY: LAVACA
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-						-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	Y	-0-						-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-						-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-						-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	Y	-0-						-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	15	1	163	2	Y	-0-						-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.				73293 586 834097 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 137493	ONE WELL				COMPL. DATE 11/19/1990	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 5628	-	5635	CNTY: LAVACA
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.				73293 589 834097 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 161515	ONE WELL				COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 6332	PERF. 5506	-	5729	CNTY: LAVACA
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-) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F.W.				73293 600 834097 WELL #:	6L	ASSOCIATED	RRCID -> 290937	ONE WELL				COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5688	-	5693	CNTY: LAVACA
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	163	174	1				80
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	179	9	537	2	N	159	184	1				55
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	43	1	502	2	N	98						153
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	108	9	617	2	N	155	170	1				138
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	530	2	N	178	178	1				138
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	171	9	548	2	N	154	175	1				117

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR-MILLER													73293 680 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 6078 - 6083	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	6315 X	6315	-0-	-0-	B	-0-	462	1	5838	2	N	14						151				
							15	9														
11	6090 X	5654	-0-	-436	B	-0-	419	1	5232	2	N	3	142	1				12				
							3	9														
12	6293 X	6073	-0-	-220	B	-0-	478	1	5593	2	N	2						14				
							2	9														
01	6293 X	6192	-0-	-101	B	-0-	450	1	5728	2	N	13						27				
							14	9														
02	5684 X	5458	-0-	-226	B	-0-	400	1	5057	2	N	1						28				
							1	9														
03	6293 X	5495	-0-	-798	B	-0-	472	1	5022	2	N	1						29				
							1	9														
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) TMR EXPLORATION, INC. WALTERS, DOROTHY													73293 719 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
													WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4586 - 4594	
10	170 N	170	-0-	-0-		-0-	13	1	157	2	N	-0-						17				
11	132 N	132	-0-	-0-		-0-	10	1	122	2	N	-0-						17				
12	248 N	67	-0-	-181		-0-	5	1	62	2	N	-0-						17				
01	155 N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-						17				
02	112 N	-0-	-0-	-112		-0-					N	-0-						17				
03	62 N	-0-	-0-	-62		-0-					N	-0-						17				
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, J.													73293 740 681462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
													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) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.													73293 780 834097		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
													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					
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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					
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950											
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-	-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-
VIPER S.W.D., LLC			886209											
ALLEN			WELL #:		3	RRCID -> 292392	COMPL. DATE 09/21/2017	TOTAL DEPTH 4505	PERF. 3760	-	3765			
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 (5800)													CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892														
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.	-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.	-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-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)													CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
E.P.C. G U 1A														
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449														
10	6479 X	6336	-0-	-143	-0-	662	1	5621	2	N	48			51
						53	9							
11	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	700	1	5312	2	N	-0-	35 1		16
12	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-			16
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-			16
*02	5712 X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-			16
03	6448 X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-			16
E.P.C. GU 1														
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375														
10	7378 X	7018	-0-	-360	-0-	734	1	6231	2	N	48			49
						53	9							
11	6690 X	6493	-0-	-197	-0-	756	1	5737	2	N	-0-	33 1		16
12	6665 X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-			16
01	7006 X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-			16
*02	6328 X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-			16
03	7006 X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-			16
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	217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	N	-0-			20
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			20
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-			20
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-			20
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			20
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	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	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, NE (3050)			73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
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(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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	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-
TMR EXPLORATION, INC.			834097											
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 #: 1		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	*	*	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		30
01	14B2 EXT	-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	620 #	-0-	-0-	-620	-0-						N	35		190
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-						N	29	179 1	40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	41		81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	142	176 1	47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43		90
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	43		133

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 AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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-
REYNOLDS, MARY A.		WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426 PERF. 5093 - 5096
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-
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	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-

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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-						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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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-						N	5			47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8			55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5			60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			60
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550								
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-

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.		907320											
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180					
10	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	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					
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 1724 - 1727	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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-
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-

REFUGIO-FOX (1675)														CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY																										
W. J. FOX 'A'																										
														//CONT.//	75612 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY						
														//CONT.//	386310											
														WELL #:	44	RRCID -> 272721				COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517		PERF. 1704 - 1711		
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	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-								
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	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1			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-								
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-	-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-								
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
11	14B	DENY	-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-								
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-	-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-								

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	
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-
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	
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-
REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014									
REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 2F		RRCID -> 159376		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522	
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-
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	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		-0-

REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	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 (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395														
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 (6300 A)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336														
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-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350														
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-		-0-
11	390	N	42	-0-	-348	-0-	42	2			Y	-0-		-0-
12	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			Y	-0-		-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-		-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441														
10	14B	DENY	-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-
REFUGIO-FOX (6600)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314						
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID -> 269669	COMPL. DATE 11/08/2012	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6604 - 6607		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-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-
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		
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 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-					-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 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-					-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 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	
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-	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-
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	-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-
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	129
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	129
EMERALD OIL & GAS LC			250964					
OBRIEN, J. J.			WELL #:	RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434 - 5446	
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			06/03/2014					
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	
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 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						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *		*	*	EOM									
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		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-									
WYRICK & HUGHES														945880												
RYALS, SHELLY														WELL #: 7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3466	-	3470						
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-									
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-						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 OLD (5300)														75668 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														570411												
TREVINO														WELL #: 1	RRCID -> 177961	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH 6470	PERF. 5294	-	5300						
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 #: 5	RRCID -> 037001	COMPL. DATE 07/28/1965	TOTAL DEPTH 5823	PERF. 5684	-	5686						
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	- WELL PLUGGED 02/06/23											

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS
										EOM
										BALANCE
10	465 N	187	-0-	-278 B	-0-	187 2		Y	-0-	-0-
11	1110 N	119	-0-	-991 B	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
12	465 N	135	-0-	-330 B	-0-	135 2		Y	-0-	-0-
01	186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		Y	-0-	-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
10	465 N	180	-0-	-285	-0-	180 2		N	-0-	-0-
11	810 N	115	-0-	-695	-0-	115 2		N	-0-	-0-
12	434 N	131	-0-	-303	-0-	131 2		N	-0-	-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2		N	-0-	-0-
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-	-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-

REFUGIO OLD (6550 FRI0)				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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-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-

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412						
REIFFERT "D"				WELL #: 4	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528	-	5578
10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	28 1	2411 2	N	-0-	13
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	27 1	2583 2	N	-0-	13
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	28 1	2605 2	N	-0-	13
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12 1	1215 2	N	8	21
						9 9				
02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	22 1	2382 2	N	6	27
						7 9				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

RENGER (WILCOX 10300)				75947 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
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)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-		4 1	326 2	N	5			66
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		6 9	330 2	N	19			85
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-		3 1	334 2	N	-0-			85
*01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-		4 1	699 2	N	12			97
*02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		13 9	488 2	N	3			100
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-		3 1	12 9	N	11			111
							3 9						
							437 2						
RODEN GAS UNIT 1													
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-		2 1	166 2	N	-0-			102
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-		2 1	297 2	N	1			103
12	217 N	179	-0-	-38 B	-0-		1 9		N	-0-			103
*01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		179 2	159 2	N	-0-			103
*02	280 N	151	-0-	-129 B	-0-		1 1	150 2	N	-0-			103
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-		1 1		N	-0-			103
							217 2						
RODEN GAS UNIT 1													
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-		7 1	518 2	Y	-0-			146
11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-		4 1	495 2	Y	-0-			146
12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-		1 1	457 2	Y	-0-			146
*01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-		3 1	477 2	Y	-0-			146
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		3 1	479 2	Y	-0-			146
03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 2		Y	-0-			146
HARVEY RENGAS GAS UNIT													
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
KLIMITCHEK													
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													
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-		7 1	522 2	Y	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-		3 1	446 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-		1 1	445 2	Y	-0-			-0-
*01	527 N	432	-0-	-95 B	-0-		3 1	429 2	Y	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		2 1	455 2	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471 2		Y	-0-			-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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-						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

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	2108 N	759	-0-	-1349	-0-	9	1	747	2	N	3					210
11	1980 N	634	-0-	-1346	-0-	3	9	618	2	N	8					218
12	1953 N	196	-0-	-1757	-0-	9	9	164	2	N	27	190	1			55
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	30	9	761	2	N	3					58
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	3	9	711	2	N	2					60
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	8	1	2622	2	N	5					65
						2	9									
						34	1									
						6	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

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-

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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* 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 (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 295403 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6737 - 6896

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 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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095						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	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	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 M	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										
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
BALLARD, CLAUDE				WELL #:		1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9717 - 9801	
10	7614 X	7614	-0-	-0- B	-0-	804	1	6720	2	N	82	79	1		70
						90	9								
11	6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	6711	2	125	9	N	114	121	1		63
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6310	2	121	9	N	110	135	1		38
01	7220 X	7220	-0-	-0- B	-0-	7121	2	99	9	N	90				128
02	6414 X	6414	-0-	-0- B	-0-	223	1	6089	2	N	93	130	1		91
						102	9								
03	7879 X	7879	-0-	-0- B	-0-	7771	2	108	9	N	98	101	1		88
STRADER UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9741 - 9823	
10	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	37				69
11	6439 X	6439	-0-	-0- B	-0-	6399	2	40	9	N	36	60	1		45
12	6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	6399	2	32	9	N	29	44	1		30
01	5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47	9	N	43				73
02	5316 X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086	2	N	40	53	1		60
						44	9								
03	5717 X	5717	-0-	-0- B	-0-	5667	2	50	9	N	45	79	1		26
TURNBOW				WELL #:		2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9882 - 9925	
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				45
01	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-				45
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				45
03	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-				45
VISION OIL AND GAS LLC				886198											
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #:		1		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
WELDERXP LTD.				907320											
BALLARD				WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9755 - 9784	
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					
SERCO OPERATING LLC															102226																
MCFALL-KERBY															WELL #:	5	RRCID -> 213252					COMPL. DATE 03/08/2015					TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164				
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-														
03	14B2 EXT	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					66														

RUNGE, E. (MIGURA 10850)															78902 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: KARNES					
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.															681057																
JANSSEN -A-															WELL #:	1 L	RRCID -> 062358					COMPL. DATE 05/17/1975					TOTAL DEPTH 11885 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-														

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.				884527							
SCHEDEL 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	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1 9	N	1	104
11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1401	3	1 9	N	1	104
12	1643 N	1260	-0-	-383	-0-	1259	3	1 9	N	1	104
01	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3		N	-0-	104
02	1316 N	1214	-0-	-102	-0-	1212	3	2 9	N	2	104
03	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1 9	N	1	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-				539 1			N	-0-			-0-
11		480 N	671	-0-	191	-0-				671 1			N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-				719 1			N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0-	-0-				665 1			N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-				560 1			N	-0-			-0-
03		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-							N	NO RPT			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			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	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-

PAGE: 824

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850								
MEEK			WELL #: A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF. 3036 - 3039			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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					
GATHER 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-

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 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					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 STATUS (-)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 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	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					619
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					619
12	868 N	671	-0-	-197	-0-	671	3			N	-0-	179	1			440
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					440
02	2800 N	2986	-0-	186	-0-	2986	3			N	-0-					440
03	3100 N	4448	-0-	1348	-0-	4448	3			N	-0-					440

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					4
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	45	1	162	2	N	-0-					135
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	N	-0-					135
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-		-0-	
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-				-0-	
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-	
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-				-0-	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1235	1	2209	2	N	-0-		54	
11	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	979	1	2415	2	N	-0-		54	
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	909	1	2609	2	N	-0-		54	
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-		54	
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-		54	
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-		54	
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
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 #: 833782 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 (4100)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090														
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025														

SARCO CREEK (4500) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD, CARRIE				81077 622 146621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD							
WELL #:				34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL	DEPTH	5390	PERF.	4555 -	4560					
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	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-	
T-C OIL COMPANY, LLC BUNDICK				833782								CNTY: GOLIAD							
WELL #:				2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL	DEPTH	5380	PERF.	4434 -	4437					
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) WAGNER OIL COMPANY LAMBERT-WOOD				81077 664 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
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	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-	
SARCO CREEK (4800) CHARRO OPERATING, L.L.C. WOOD "H"				81077 747 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
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																			

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-					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-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-

SARCO CREEK, W. (FRI0 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	* 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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1	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			
10	107850 X	107850	-0-	-0- B	-0-	101270 2	6580 9	Y	5982	5820 1	554
11	98918 X	98918	-0-	-0- B	-0-	93656 2	5262 9	Y	4784	5007 1	331
12	104030 X	104030	-0-	-0- B	-0-	98550 2	5480 9	Y	4982	4903 1	410
01	103993 X	103993	-0-	-0- B	-0-	98283 2	5710 9	Y	5191	5347 1	254
02	94276 X	92871	-0-	-1405 B	-0-	87753 2	5118 9	Y	4653	4532 1	375
03	104377 X	101448	-0-	-2929 B	-0-	96176 2	5272 9	Y	4793	4822 1	346
MCCABE ETAL GU			WELL #: 2	RRCID -> 290827	COMPL. DATE 05/04/2021	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10424 - 10966			
10	52049 X	32701	-0-	-19348 B	-0-	30823 2	1878 9	Y	1707	1661 1	238
11	50370 X	6576	-0-	-43794 B	-0-	6183 2	393 9	Y	357	374 1	221
12	51431 X	51431	-0-	-0- B	-0-	48295 2	3136 9	Y	2851	2806 1	266
01	50367 X	50367	-0-	-0- B	-0-	47130 2	3237 9	Y	2943	3031 1	178
02	44828 X	44510	-0-	-318 B	-0-	41729 2	2781 9	Y	2528	2462 1	244
03	49631 X	48421	-0-	-1210 B	-0-	45579 2	2842 9	Y	2584	2600 1	228
BOEDEKER ETAL GU			WELL #: 1	RRCID -> 291707	COMPL. DATE 09/16/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10436 - 10476			
10	43710 X	22144	-0-	-21566 B	-0-	20591 2	1553 9	Y	1412	1542 1	438
11	39900 X	3759	-0-	-36141 B	-0-	3465 2	294 9	Y	267	371 1	334
12	43587 X	43587	-0-	-0- B	-0-	40133 2	3454 9	Y	3140	2983 1	491
01	41659 X	41659	-0-	-0- B	-0-	38573 2	3086 9	Y	2805	2785 1	511
02	39707 X	39707	-0-	-0- B	-0-	37380 2	2327 9	Y	2115	2177 1	449
03	43586 X	36913	-0-	-6673 B	-0-	34341 2	2572 9	Y	2338	2246 1	541

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
COOK-KAISER GU														
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328														
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	93124 X	87752	-0-	-5372 B	-0-	83432	2	4320	9 Y	3927	3845	1		903
11	90120 X	73970	-0-	-16150 B	-0-	70638	2	3332	9 Y	3029	3272	1		660
12	68015 X	68015	-0-	-0- B	-0-	64175	2	3840	9 Y	3491	3356	1		795
01	65908 X	65908	-0-	-0- B	-0-	61411	2	4497	9 Y	4088	3865	1		1018
02	82187 X	82187	-0-	-0- B	-0-	77896	2	4291	9 Y	3901	4225	1		694
03	74317 X	74317	-0-	-0- B	-0-	69898	2	4419	9 Y	4017	4048	1		663
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538														
10	30628 X	10683	-0-	-19945 B	-0-	10389	2	294	9 Y	267	260	1		411
11	28650 X	2456	-0-	-26194 B	-0-	2376	2	80	9 Y	73	76	1		408
12	19784 X	19784	-0-	-0- B	-0-	19227	2	557	9 Y	506	498	1		416
01	21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21412	2	372	9 Y	338	348	1		406
02	19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	19160	2	471	9 Y	428	417	1		417
03	29629 X	29629	-0-	-0- B	-0-	28818	2	811	9 Y	737	741	1		413
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428														
10	94581 X	91527	-0-	-3054 B	-0-	83923	2	7604	9 Y	6913	6369	1		668
11	91530 X	85967	-0-	-5563 B	-0-	78726	2	7241	9 Y	6583	6939	1		312
12	92310 X	92310	-0-	-0- B	-0-	85502	2	6808	9 Y	6189	6334	1		167
01	92287 X	90070	-0-	-2217 B	-0-	82572	2	7498	9 Y	6816	6498	1		485
02	83356 X	80991	-0-	-2365 B	-0-	74461	2	6530	9 Y	5936	5888	1		533
03	92287 X	90062	-0-	-2225 B	-0-	83625	2	6437	9 Y	5852	6096	1		289
LINDER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
10	39370 X	14662	-0-	-24708 B	-0-	13983	2	679	9 Y	617	758	1		317
11	38100 X	1863	-0-	-36237 B	-0-	1746	2	117	9 Y	106	186	1		237
12	32868 X	32868	-0-	-0- B	-0-	31069	2	1799	9 Y	1635	1531	1		341
01	31930 X	31930	-0-	-0- B	-0-	30318	2	1612	9 Y	1465	1318	1		488
02	31121 X	31121	-0-	-0- B	-0-	29700	2	1421	9 Y	1292	1496	1		284
03	36197 X	36197	-0-	-0- B	-0-	34326	2	1871	9 Y	1701	1516	1		469
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
10	48380 X	48380	-0-	-0- B	-0-	44722	2	3658	9 Y	3325	3340	1		625
11	46136 X	46136	-0-	-0- B	-0-	42293	2	3843	9 Y	3494	3545	1		574
12	48616 X	48616	-0-	-0- B	-0-	45082	2	3534	9 Y	3213	3248	1		539
01	44654 X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026	2	3628	9 Y	3298	3151	1		686
02	40236 X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249	2	2987	9 Y	2715	2845	1		556
03	45179 X	45179	-0-	-0- B	-0-	42184	2	2995	9 Y	2723	2880	1		399
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
10	61532 X	61532	-0-	-0- B	-0-	55124	2	6408	9 Y	5825	6069	1		322
11	60892 X	60892	-0-	-0- B	-0-	54568	2	6324	9 Y	5749	5686	1		385
12	64755 X	64755	-0-	-0- B	-0-	58089	2	6666	9 Y	6060	5869	1		576
01	63132 X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029	2	6103	9 Y	5548	5680	1		444
02	56384 X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236	2	5148	9 Y	4680	4590	1		534
03	63289 X	63289	-0-	-0- B	-0-	57717	2	5572	9 Y	5065	4966	1		633
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
10	40951 X	29630	-0-	-11321 B	-0-	25605	2	4025	9 Y	3659	3560	1		241
11	39630 X	6303	-0-	-33327 B	-0-	5377	2	926	9 Y	842	881	1		202
12	47841 X	47841	-0-	-0- B	-0-	40151	2	7690	9 Y	6991	6880	1		313
01	49318 X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817	2	7501	9 Y	6819	7024	1		108
02	43512 X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174	2	6338	9 Y	5762	5613	1		257
03	48408 X	48408	-0-	-0- B	-0-	42050	2	6358	9 Y	5780	5815	1		222

SAWFISH (WILCOX 10400)										81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.										//CONT.//		419886											
MCCABE ETAL GU										WELL #:		6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023		TOTAL DEPTH 10795		PERF.10472 - 10522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE							
10	83359 X	73795	-0-	-9564 B	-0-	69673	2	4122	9	Y	3747	3518	1				778						
11	80670 X	75110	-0-	-5560 B	-0-	71267	2	3843	9	Y	3494	3887	1				385						
12	75333 X	75333	-0-	-0- B	-0-	71229	2	4104	9	Y	3731	3547	1				569						
01	77919 X	77919	-0-	-0- B	-0-	74263	2	3656	9	Y	3324	3399	1				494						
02	64626 X	64626	-0-	-0- B	-0-	61188	2	3438	9	Y	3125	3082	1				537						
03	65439 X	65439	-0-	-0- B	-0-	62029	2	3410	9	Y	3100	3108	1				529						
COOK-KAISER GU										WELL #:		2		RRCID -> 296278		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10364 - 10396			
10	71703 X	49363	-0-	-22340 B	-0-	45691	2	3672	9	Y	3338	3507	1				319						
11	69390 X	35667	-0-	-33723 B	-0-	32413	2	3254	9	Y	2958	2960	1				317						
12	32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	29582	2	2600	9	Y	2364	2342	1				339						
01	32582 X	32582	-0-	-0- B	-0-	30379	2	2203	9	Y	2003	1956	1				386						
02	26040 X	15050	-0-	-10990 B	-0-	12901	2	2149	9	Y	1954	2100	1				240						
03	36906 X	36906	-0-	-0- B	-0-	34510	2	2396	9	Y	2178	2012	1				406						
BOEDEKER ETAL GU										WELL #:		4		RRCID -> 297087		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10380 - 10440			
10	58859 X	58859	-0-	-0- B	-0-	52864	2	5995	9	Y	5450	5522	1				344						
11	55531 X	55531	-0-	-0- B	-0-	50039	2	5492	9	Y	4993	4966	1				371						
12	69778 X	69778	-0-	-0- B	-0-	62745	2	7033	9	Y	6394	6194	1				571						
01	66353 X	66353	-0-	-0- B	-0-	60281	2	6072	9	Y	5520	5799	1				292						
02	59211 X	59211	-0-	-0- B	-0-	53738	2	5473	9	Y	4975	4901	1				366						
03	68754 X	68754	-0-	-0- B	-0-	62851	2	5903	9	Y	5366	5191	1				541						
LINDER ETAL GU										WELL #:		3		RRCID -> 299025		COMPL. DATE 12/19/2024		TOTAL DEPTH 11250		PERF. N/A			
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-						
KALER ENERGY CORP. R4 PARTNERS										450261		WELL #:		1		RRCID -> 295643		COMPL. DATE 08/17/2023		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10528 - 10578	
10	38502 X	22542	-0-	-15960 B	-0-	20815	2	1727	9	N	1570	1518	1				506						
11	33120 X	23961	-0-	-9159 B	-0-	22200	2	1761	9	N	1601	1693	1				414						
12	32550 X	26620	-0-	-5930 B	-0-	24762	2	1858	9	N	1689	1686	1				417						
01	29357 X	25424	-0-	-3933 B	-0-	23568	2	1856	9	N	1687	1744	1				360						
02	24136 X	NO RPT	-0-	-24136 B	-0-					N	NO RPT						360						
03	24769 X	NO RPT	-0-	-24769 B	-0-					N	NO RPT						360						
KAISER GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 297677		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10380 - 10420			
10	28658 X	28658	-0-	-0- B	-0-	26955	2	1703	9	N	1548	1598	1				385						
11	44880 X	32280	-0-	-12600 B	-0-	30598	2	1682	9	N	1529	1479	1				435						
12	38378 X	30576	-0-	-7802 B	-0-	29030	2	1546	9	N	1405	1136	1				704						
01	31124 X	25227	-0-	-5897 B	-0-	23926	2	1301	9	N	1183	1311	1				576						
02	30128 X	NO RPT	-0-	-30128 B	-0-					N	NO RPT						576						
03	33356 X	NO RPT	-0-	-33356 B	-0-					N	NO RPT						576						
LINDER ET AL GU										WELL #:		2		RRCID -> 298695		COMPL. DATE 08/26/2024		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10617 - 10647			
10	0	3825	-0-	3825 B	10138	3588	2	237	9	N	215	186	1				282						
11	0	11818	-0-	11818 B	21956	11207	2	611	9	N	555	554	1				283						
12	0	15625	-0-	15625 B	37581	15128	2	497	9	N	452	370	1				365						
01	51445 X	13864	-0-	-37581 B	-0-	13522	2	342	9	N	311	366	1				310						
02	27384 X	NO RPT	-0-	-27384 B	-0-					N	NO RPT						310						
03	30318 X	NO RPT	-0-	-30318 B	-0-					N	NO RPT						310						

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	
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 X	30	-0-	-3070 B	-0-	7	2	23	3	Y	-0-					-0-										
11	3150 X	12	-0-	-3138 B	-0-	3	2	9	3	Y	-0-					-0-										
12	3255 X	37	-0-	-3218 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-					-0-										
01	3255 X	16	-0-	-3239 B	-0-	4	2	12	3	Y	-0-					-0-										
02	840 X	43	-0-	-797 B	-0-	11	2	32	3	Y	-0-					-0-										
03	31 X	NO RPT	-0-	-31 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	992 N	838	-0-	-154 B	-0-	207	2	631	3	Y	-0-					-0-										
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	260	2	862	3	Y	-0-					-0-										
12	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	250	2	662	3	Y	-0-					-0-										
01	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	395	2	1360	3	Y	-0-					-0-										
02	1036 N	809	-0-	-227 B	-0-	203	2	606	3	Y	-0-					-0-										
03	899 N	NO RPT	-0-	-899 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	1457 N	1240	-0-	-217 B	-0-	306	2	934	3	N	-0-					-0-										
11	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	433	2	1435	3	N	-0-					-0-										
12	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	402	2	1065	3	N	-0-					-0-										
01	1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	264	2	912	3	N	-0-					-0-										
02	1736 N	1520	-0-	-216 B	-0-	381	2	1139	3	N	-0-					-0-										
03	1457 N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					N	NO RPT					-0-										
MUENICH GAS UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782	
10	14508 X	13324	-0-	-1184 B	-0-	3289	2	10035	3	Y	-0-					-0-										
11	14040 X	9188	-0-	-4852 B	-0-	2132	2	7056	3	Y	-0-					-0-										
12	14508 X	13481	-0-	-1027 B	-0-	3692	2	9789	3	Y	-0-					-0-										
01	14149 X	14149	-0-	-0- B	-0-	3183	2	10966	3	Y	-0-					-0-										
02	12656 X	12487	-0-	-169 B	-0-	3132	2	9355	3	Y	-0-					-0-										
03	13485 X	NO RPT	-0-	-13485 B	-0-					Y	NO RPT					-0-										
MUENICH GAS UNIT															WELL #:		3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558	
10	4092 X	3890	-0-	-202 B	-0-	960	2	2930	3	N	-0-					-0-										
11	3930 X	2901	-0-	-1029 B	-0-	674	2	2227	3	N	-0-					-0-										
12	4092 X	3650	-0-	-442 B	-0-	1000	2	2650	3	N	-0-					-0-										
01	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	971	2	3347	3	N	-0-					-0-										
02	9510 X	9510	-0-	-0- B	-0-	2385	2	7125	3	N	-0-					-0-										
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875 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	2232 N	1419	-0-	-813 B	-0-	350	2	1069	3	N	-0-					-0-										
11	2280 N	1726	-0-	-554 B	-0-	401	2	1325	3	N	-0-					-0-										
12	1984 N	1698	-0-	-286 B	-0-	465	2	1233	3	N	-0-					-0-										
01	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	502	2	1731	3	N	-0-					-0-										
02	1624 N	1528	-0-	-96 B	-0-	383	2	1145	3	N	-0-					-0-										
03	1705 N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					N	NO RPT					-0-										
MUSSELMAN GAS UNIT															WELL #:		1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820	
10	9458 X	9458	-0-	-0- B	-0-	2335	2	7123	3	Y	-0-					-0-										
11	8790 X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	5907	3	Y	-0-					-0-										
12	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6631	3	Y	-0-					-0-										
01	9083 X	8448	-0-	-635 B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-					-0-										
02	7868 X	7075	-0-	-793 B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-					-0-										
03	8711 X	NO RPT	-0-	-8711 B	-0-					Y	NO RPT					-0-										

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 14367		PERF.14396 - 17239			
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	5115 X	4525	-0-	-590 B	-0-	1117	2	3408	3	Y	-0-			-0-
11	4560 X	2622	-0-	-1938 B	-0-	608	2	2014	3	Y	-0-			-0-
12	4650 X	2848	-0-	-1802 B	-0-	780	2	2068	3	Y	-0-			-0-
01	4526 X	1919	-0-	-2607 B	-0-	432	2	1487	3	Y	-0-			-0-
02	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3154	3	Y	-0-			-0-
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526 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	2697 X	2680	-0-	-17 B	-0-	662	2	2018	3	N	-0-			-0-
11	2490 X	1932	-0-	-558 B	-0-	448	2	1484	3	N	-0-			-0-
12	2759 N	2299	-0-	-460 B	-0-	630	1	1669	3	N	-0-			-0-
01	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	618	2	2131	3	N	-0-			-0-
02	2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	558	2	1666	3	N	-0-			-0-
03	2294 N	NO RPT	-0-	-2294 B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 14753		PERF.14934 - 17401			
10	6355 X	5812	-0-	-543 B	-0-	1435	2	4377	3	N	-0-			-0-
11	6090 X	5223	-0-	-867 B	-0-	1212	2	4011	3	N	-0-			-0-
12	6293 X	6028	-0-	-265 B	-0-	1651	2	4377	3	N	-0-			-0-
01	6293 X	5822	-0-	-471 B	-0-	1310	2	4512	3	N	-0-			-0-
02	5376 X	5019	-0-	-357 B	-0-	1259	2	3760	3	N	-0-			-0-
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ (EDWARDS)				81620 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
BROWNING, LONDON				103003										
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699			
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)				81690 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WILLEFORD, BILLY RAY				924355										
WILLEFORD, B. R.		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)														CNTY: LAVACA	
CENIZA PETROLEUM, INC.															
NOLEN, H.															
WELL #: 82024 333 RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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															
GARRISON LTD. SCHILHAB														295861	
WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HARVEST PETROLEUM INC. D. MORTON														363117	
WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122															
10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-				203
11	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-				203
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-				203
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-				203
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-				203
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				203
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL														2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190	
10	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504	2			N	-0-				-0-
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	766	2	25	9	N	23				23
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				23
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	N	25				48
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	1138	2	67	9	N	61				109
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				109
SECOND CHANCE (ROEDER) J.W. SERVICE COMPANY BADE														82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT	
WELL #: 427288 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) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MARTIN														82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK	
WELL #: 237926 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 16778 - 16828															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	23	-0-	23	35	23	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				-0-
01	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926					
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16776	- 16816
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	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302 2	N	-0-	-0-
11	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089 2	N	-0-	-0-
12	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	23425 2	N	-0-	-0-
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743 2	N	-0-	-0-
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404 2	N	-0-	-0-
03	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090 2	N	-0-	-0-
UMMA RESOURCES, LLC		WELL #:		875670	RRCID -> 117743	COMPL. DATE 09/29/1989	TOTAL DEPTH 17744	PERF.16692	- 16794
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING				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-
WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID -> 127105	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3605	- 3709
SHARONLEE (SWD)				1					
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)		WELL #:		82722 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST				1	RRCID -> 122850	COMPL. DATE 08/26/1990	TOTAL DEPTH 18000	PERF.16696	- 16727
10	4402 #	2452	-0-	-1950	-0-	521 1	1931 2	N	-0-
11	3870 #	688	-0-	-3182	-0-	119 1	569 2	N	-0-
12	3968 #	3419	-0-	-549	-0-	518 1	2901 2	N	-0-
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	517 1	2627 2	N	-0-
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	468 1	2239 2	N	-0-
03	3410 #	2327	-0-	-1083	-0-	439 1	1888 2	N	-0-
SHERIFF (CONSOLIDATED)		WELL #:		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395					
BOYD, HENRY C.				3	RRCID -> 151661	COMPL. DATE 09/30/1994	TOTAL DEPTH 5770	PERF. 5579	- 5594
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-
SHOFNER, W.A.		WELL #:		2	RRCID -> 151889	COMPL. DATE 10/05/1994	TOTAL DEPTH 5748	PERF. 5574	- 5581
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-

SHERIFF (CONSOLIDATED)		//CONT.//		83141 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395								
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)		WELL #:		2	RRCID -> 170016	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 5578	-	5583		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SHERIFF (F-1)				83141 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		3	RRCID -> 044475	COMPL. DATE 06/11/1968	TOTAL DEPTH 5650	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-

SHERIFF (F-2)				83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395								
SHOFNER, W. A.		WELL #:		9	RRCID -> 033748	COMPL. DATE 06/30/1964	TOTAL DEPTH 5890	PERF. 5650	-	5655		
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-

MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633	-	5642		
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-

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-			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-

SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
AMRWR, LLC				102699								
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-			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-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688		
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	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-

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-			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-

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		
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-

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	11439 #	10926	-0-	-513	-0-	10814 2	112 9	N	102	130 1	117
11	11070 #	9635	-0-	-1435	-0-	9528 2	107 9	N	97		214
12	11439 #	9658	-0-	-1781	-0-	9539 2	119 9	N	108	176 1	146
01	10912 #	4702	-0-	-6210	-0-	4680 2	22 9	N	20		166
02	9856 #	7384	-0-	-2472	-0-	7230 2	154 9	N	140	180 1	126
03	10912 #	8183	-0-	-2729	-0-	8138 2	45 9	N	41		167

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN								
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597															
WELDER				WELL #:	RRCID -> 282697		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9802 - 9890								
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	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 #:		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 (8250)		83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921				
KNIPLING GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274 - 8429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024				-0-

SHERIFF, EAST (8340)		83142 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921				
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 174353	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024				-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRI0)		83142 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921					
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 148749	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9296	PERF. 8374 - 8383
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		11/25/2024					

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, E. (8400 FRI0 STRINGER)		83142 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN	
XOG OPERATING LLC		945921				
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 177933	COMPL. DATE	N/A
					TOTAL DEPTH	9296
					PERF. 7785 -	7800
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED		11/25/2024				-0-

SHERIFF, EAST (8530)													83142 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC													945921									
KNIPLING GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	105152	COMPL. DATE	03/03/1998	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8274 - 8429
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-						Y	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____													11/20/2024									
MCDONALD, A.B.													WELL #:	1	RRCID ->	107773	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8528 - 8584
10	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/03/2024									
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)													83148 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548									
FRERICHS, F. L.													WELL #:	2	RRCID ->	139303	COMPL. DATE	07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	9161 - 9290
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1377	2	125	9	Y	114	151	1				73					
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1067	2	105	9	Y	95	124	1				44					
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115						159					
01	1488 N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y	74	171	1				62					
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1105	2	162	9	Y	147	170	1				39					
03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2522	1073	2	182	9	Y	165	135	1				69					
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIBLEY (3250)				83488 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	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-
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
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-
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-					-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-
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-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086						
MALONE			WELL #: 15	RRCID -> 262238	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 3856 - 3860		
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	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-
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	-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-
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		
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-
SKIDMORE, WEST (4500)			83907 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
POCO LLC			668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 250646	COMPL. DATE 06/20/2019	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4342 - 4420		
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)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														
RIEDEL, W.H.														
84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
100310														
WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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 (WX. 12,200)														
UNITED TEXAS OIL LLC														
WEISE, FRITZ														
84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
877689														
WELL #: 9 RRCID -> 296921 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178														
10	47585 X	34648	-0-	-12937 B	-0-	34633	2	15	9	N	14			587
11	42360 X	25886	-0-	-16474 B	-0-	25844	2	42	9	N	38			625
12	40548 X	226	-0-	-40322 B	-0-	226	1			N	-0-			625
01	37975 X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-	129	1	496
02	36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	2399	1	34259	2	N	4			500
						4	9							
03	36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	3174	1	33271	2	N	16			516
						18	9							
SLICK (YEGUA 4760)														
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														
RIEDEL, MARTHA ANN														
84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
100310														
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, EAST (2-7600)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
IDEUS UNIT														
84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573														
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-

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	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	0 #	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	7781 X	6248	-0-	-1533	-0-	836	1	5325	2	N	79	143	1	26
11	7530 X	5871	-0-	-1659	-0-	87	9	5153	2	N	114			140
12	7688 X	5595	-0-	-2093	-0-	125	9	4920	2	N	74	174	1	40
01	7533 X	5776	-0-	-1757	-0-	594	1	5153	2	N	123			163
02	6132 X	4922	-0-	-1210	-0-	81	9	4155	2	N	84	179	1	68
03	6262 X	4966	-0-	-1296	-0-	488	1	4504	2	N	72			140

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	5			N	-0-			160
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5			N	-0-			160
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			160
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			160
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

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-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	162
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	162
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	
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-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198						
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2	RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	421
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	429
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	443
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	450
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	456
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	7	366
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	372
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	377
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	383
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	388
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	395
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922						
BROOKING, M.M.		WELL #: 2	RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	88

SPEAKS (3100)																	
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					84978 542	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA					
NSE KLIMITCHEK MEGAN					614122												
WELL #: 1					RRCID -> 240169	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3035	-	3037							
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	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)																	
MOOSE OPERATING CO., INC.					84978 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
SMOTHERS					582558												
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)																	
MERIT ENERGY COMPANY					84978 940	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
ROBERTSON					561136												
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	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-		
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-		
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-		
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-		
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			-0-		
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	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-					
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107					
11		0 N	-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	3162	X	2454	-0-	-708	-0-	242	1	2201	2	Y	10	94	1				27					
11	3060	X	2624	-0-	-436	-0-	264	1	2347	2	Y	12						39					
12	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	273	1	2228	2	Y	14						53					
*01	2728	X	2313	-0-	-415	-0-	252	1	2047	2	Y	13						66					
*02	2464	X	2090	-0-	-374	-0-	225	1	1854	2	Y	10						76					
03	2697	X	693	-0-	-2004	-0-	103	1	586	2	Y	4						80					
KELLEY GAS UNIT													WELL #:	4		RRCID -> 195741	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH 17090	PERF.14064 - 14904				
10	403	N	265	-0-	-138	-0-	26	1	239	2	Y	-0-	9	1				2					
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	24	1	212	2	Y	2						4					
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	1						5					
*01	279	N	133	-0-	-146	-0-	14	1	117	2	Y	2						7					
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	-0-						7					
03	310	N	192	-0-	-118	-0-	29	1	163	2	Y	-0-						7					

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	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-	1	1			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
*01	186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	1					1
						1	9									
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	2	N	-0-					1
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485								
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	646	1	5880	2	Y	25	227	1			69
						28	9									
11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35					104
						39	9									
12	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	631	1	5150	2	Y	38					142
						42	9									
*01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	668	1	5419	2	Y	49					191
						54	9									
*02	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	590	1	4859	2	Y	37					228
						41	9									
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	760	1	4344	2	Y	35					263
						39	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	N	-0-					-0-
HORNE, RANSOM, JR.		400500														
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			
HARVEST PETROLEUM INC.				363117						
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 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	507 N	-0-	-0-	-507	-0-					343
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					343
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					343
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					343
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					343
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		343
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396						
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652 - 14700		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
PILGREEN				WELL #: 3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728 - 14750		
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-
PILGREEN				WELL #: 7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730 - 14750		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-		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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)										84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CONTANGO RESOURCES, LLC										100222									
ZALMAN										WELL #:	3	RRCID ->	185148	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	13615	PERF.12026 - 12134	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
FOWLER OIL & GAS LLC										100396									
MIGL-MITCHELL										WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12351 - 12369	
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-							77
11	660	N	248	-0-	-412	-0-	43	1	205	2	Y	-0-							77
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-							77
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-							77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							77
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT							77
MIGL-MITCHELL										WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12148 - 12162	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.										161671									
EAVES										WELL #:	5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011 - 11134	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280									
MIGL-QUINN										WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232 - 11266	
10	155	X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-							180
11	120	X	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-							180
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-							180
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-							180
02	12	X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT							180
03	12	X	NO RPT	-0-	-12	-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-					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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				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-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-
12	14B	DENY	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-
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246													
10	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	364	1	3474	2	N	296	174 1 230
							326	9					
11	3720	X	3462	-0-	-258	-0-	360	1	3002	2	N	91	176 1 145
							100	9					
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	392	1	3209	2	N	144	179 1 110
							158	9					
01	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	526	1	2952	2	N	210	180 1 140
							231	9					
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT	140
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT	140
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646													
10	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-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286													
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	148	1	1412	2	N	86	222
							95	9					
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1331	2	N	13	176 1 59
							14	9					
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	163	1	1335	2	N	-0-	59
*01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	189	1	1060	2	N	-0-	59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	59
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	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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION													712336								
B&D													WELL #:	1	RRCID ->	277508	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	12504	PERF.10098 - 10164
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		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-	
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC													100396								
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13680 - 13800
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
FREEMEN													WELL #:	2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-						-0-	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-								-0-	
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-								-0-	
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	175	1	700	3	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-	
FREEMAN													WELL #:	4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942
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	124	-0-	124	124	25	1	99	3	Y	-0-								-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124							Y	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	124							Y	NO RPT						-0-	
FREEMAN													WELL #:	9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y	-0-								-0-	
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	154	1	737	2	Y	-0-								-0-	
12		1209 N	873	-0-	-336	-0-	155	1	718	2	Y	-0-								-0-	
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3	Y	-0-								-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
03		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-							Y	NO RPT						-0-	
FREEMAN													WELL #:	14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-								-0-	
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	Y	-0-								-0-	
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	2	Y	-0-								-0-	
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3	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-	

SPEAKS, SW. (RAINBOW) FOWLER OIL & GAS LLC FREEMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	84984 370 100396 13	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA								
						RRCID -> 270823	COMPL.	DATE 08/13/2013	TOTAL	DEPTH 14900	PERF.14130	- 14140							
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		134	-0-	134	134	134		24	1	110	2	Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		370	-0-	370	504	504		74	1	296	3	Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	504	504					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	504	504					Y	NO RPT					-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN					451280 WELL #:	4R	RRCID -> 164727	COMPL.	DATE 06/12/1997	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.13704	- 13812						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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	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-
UPCHURCH					WELL #:	1	RRCID -> 169365	COMPL.	DATE 06/15/1998	TOTAL	DEPTH 15108	PERF.13734	- 13852						
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	203 131	1 9		1934	2		N	119	174	1			113
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	217 140	1 9		1805	2		N	127					240
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	228 134	1 9		1866	2		N	122	182	1			180
*01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	253 124	1 9		1418	2		N	113	183	1			110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
PILGREEN					WELL #:	6	RRCID -> 173023	COMPL.	DATE 02/01/1999	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.13722	- 13860						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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-
FRENCH ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 173382	COMPL.	DATE 02/08/1999	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13720	- 13764						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)										//CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA									
KARPER OIL & GAS CORPORATION										//CONT.// 451280																			
EAVES										WELL #: 1										RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
						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-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
12	14B	DENY		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-							
MIGL-QUINN										WELL #: 5										RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760									
10	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137							
11	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137							
12	14B	DENY		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137							
01	14B2	EXT		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					137							
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137							
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					137							
EAVES										WELL #: 3										RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972									
10		0 N		-0-		-0-	-0-	-0-	-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		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-							
03		0 N		NO	RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	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-	-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	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-							
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-	-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	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-							
FRENCH ESTATE										WELL #: 3										RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440									
10	13547	X		13012		-0-	-535	-0-	-0-	-0-	1234	1	11778	2	N	-0-						96							
11	12240	X		11887		-0-	-353	-0-	-0-	-0-	1274	1	10613	2	N	-0-						96							
12	12903	X		12903		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	1	11499	2	N	-0-						96							
01	11501	X		7227		-0-	-4274	-0-	-0-	-0-	1094	1	6133	2	N	-0-						96							
02	11844	X		NO RPT		-0-	-11844	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						96							
03	13020	X		NO RPT		-0-	-13020	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						96							
EAVES										WELL #: 6										RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008									
10	225	N		225		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-						27							
11	745	N		745		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	-0-						27							
12	653	N		653		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	582	2	N	-0-						27							
*01	411	N		411		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	349	2	N	-0-						27							
02	0	N		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27							
03	0	N		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						27							

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280												
PILGREEN		WELL #:		15	RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266							
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-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)				84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222												
ZALMAN		WELL #:		4	RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432							
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-
FOWLER OIL & GAS LLC				100396												
MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732							
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	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	260	1	3288	2	Y	-0-					-0-
11	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	940	1	4495	2	Y	-0-					-0-
12	5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1030	1	4775	2	Y	-0-					-0-
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	955	1	3814	3	Y	-0-					-0-
02	28 X	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
FREEMAN				WELL #:	8	RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					-0-
FREEMAN				WELL #:	1	RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334						
10	12871 X	3273	-0-	-9598	-0-	240	1	3033	2	Y	-0-					-0-
11	5700 X	4366	-0-	-1334	-0-	755	1	3611	2	Y	-0-					-0-
12	6231 X	5951	-0-	-280	-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-					-0-
01	6231 X	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-					-0-
02	5628 X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)												//CONT./// 84984 398 NON-ASSOCIATED												CAPACITY				CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC												//CONT./// 100396																							
FREEMAN												WELL #: 4												RRCID -> 185236				COMPL. DATE 09/26/2001				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM	BALANCE	
10		83	N		83		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				6	1		77	2	Y		-0-							-0-		
11		111	N		111		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				19	1		92	2	Y		-0-							-0-		
12		134	N		134		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				24	1		110	2	Y		-0-							-0-		
01		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT							-0-		
02		0	N	NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT							-0-		
03		93	N	NO	RPT		-0-		-93		-0-		-0-		-0-								Y		NO	RPT							-0-		
KARPER OIL & GAS CORPORATION												451280																							
PILGREEN												WELL #: 9												RRCID -> 181133				COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326			
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-	
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-		-0-		-0-								N		NO	RPT								-0-	
11	14B2	EXT		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	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-	
MIGL-QUINN												WELL #: 9												RRCID -> 254732				COMPL. DATE 11/04/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796			
10	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-									72	
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-									72	
12	14B	DENY		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-									72	
01	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-							N		-0-									72	
02	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-								N		NO	RPT								72	
03	14B2	EXT		NO	RPT		-0-		-0-		-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-		-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-	
HARVEY RENGAS GAS UNIT												WELL #: 6												RRCID -> 274191				COMPL. DATE 04/09/2014				TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460			
10		3078	X		3078		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				40	1		3038	2	Y		-0-								88	
11		2859	X		2859		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				22	1		2837	2	Y		-0-								88	
12		2631	N		2631		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				5	1		2626	2	Y		-0-								88	
*01		2647	N		2647		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				15	1		2632	2	Y		-0-								88	
*02		2608	N		2608		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				14	1		2594	2	Y		-0-								88	
03		2711	N		2711		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-				1	1		2710	2	Y		-0-								88	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)			//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136														
HARVEY RINGER GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296							
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-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	2			Y	-0-					-0-	
12	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	2			Y	-0-					-0-	
*01	48 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		48	2			Y	-0-					-0-	
*02	28 N	-0-	-0-	-19	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-	
03	34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34	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	-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	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-	
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					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					63	
TRULL, B. W.					WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217		- 8244			
10	341 N	225	-0-	-116	B	-0-	28	1	197	2	N	-0-						-0-	
11	300 N	197	-0-	-103	B	-0-	30	1	167	2	N	-0-						-0-	
12	310 N	151	-0-	-159	B	-0-	27	1	124	2	N	-0-						-0-	
01	217 N	192	-0-	-25	B	-0-	30	1	162	2	N	-0-						-0-	
02	196 N	181	-0-	-15	B	-0-	27	1	154	2	N	-0-						-0-	
03	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	24	1	118	2	N	-0-						-0-	
TRULL, B. W.					WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182		- 8198			
10	496 N	338	-0-	-158	B	-0-	42	1	296	2	N	-0-						41	
11	480 N	295	-0-	-185	B	-0-	45	1	250	2	N	-0-						41	
12	465 N	227	-0-	-238	B	-0-	41	1	186	2	N	-0-						41	
01	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	44	1	243	2	N	-0-						41	
02	280 N	272	-0-	-8	B	-0-	41	1	231	2	N	-0-						41	
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	36	1	177	2	N	-0-						41	

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
LEGACY TRUST		WELL #:		03	RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL		DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	360	1	3798	2	N	269	172	1		97	
11	4260 X	2117	-0-	-2143 B	-0-	296	9	1774	2	N	175	175	1		97	
12	5084 X	2619	-0-	-2465 B	-0-	150	1	2128	2	N	242	312	1		27	
01	5084 X	-0-	-0-	-5084 B	-0-	193	9			N	312	312	1		27	
02	4592 X	-0-	-0-	-4592 B	-0-	225	1			N	-0-				27	
03	4464 X	-0-	-0-	-4464 B	-0-	266	9			N	-0-				27	

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)					84984 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280									
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
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					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			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
UNITED SWD			WELL #: 2R		RRCID -> 192228		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590			
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	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-
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	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-
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			
10	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	175	1	1242	2	N	-0-	-0-
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	136	1	758	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	196	1	902	2	N	-0-	-0-
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-	-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	939	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	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-

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						
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	1581 X	575	-0-	-1006	-0-		575	2				N	-0-					200	
11	1230 X	771	-0-	-459	-0-		771	2				N	-0-					200	
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1354	2				N	-0-					200	
01	1271 X	487	-0-	-784	-0-		487	2				N	-0-					200	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-		874	2				N	-0-					200	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					200	

SPEARY (EDWARDS)				85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
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	14B2	EXT	13881	-0-	13881	39621	342	1	13384	3	Y	53	140	1	58
11	14B2	EXT	207	-0-	207	39828	97	4	58	9					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39828	6	1	200	3	Y	-0-			58
01	14B2	EXT	3077	-0-	3077	42905	1	4				22			80
02	14B2	EXT	14812	-0-	14812	57717	82	1	2952	3	Y	75			155
03	70846	X	13129	-0-	-57717	-0-	19	4	24	9					215
							415	1	14153	3					
							161	4	83	9					
							359	1	12615	3	Y	60			
							89	4	66	9					

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SPEARY (EDWARDS)										CNTY: KARNES									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
WESSENDORFF GAS UNIT 4																			

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906			
M	ALLOW 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-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647		PERF.15749 - 16192			
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-
USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380			
10	6231 X	3701	-0-	-2530	-0-	169 1	3205 3	60 4	154 5	Y	103	101 0		20
11	6060 X	1672	-0-	-4388	-0-	78 1	1323 3	20 4	84 5	Y	152	133 0		39
12	5549 X	4950	-0-	-599	-0-	262 1	4097 3	51 4	232 5	Y	280	248 0		71
01	4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	116 1	1917 3	33 4	315 5	Y	37	106 0		2
02	T. A.	4466	-0-	4466	4466	189 1	3024 3	85 4	1054 5	Y	104	102 0		11
03	T. A.	1312	-0-	1312	5778	59 1	837 3	21 4	395 5	Y	-0-	11 0		-0-
SPEARY (HACKNEY 8600)		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			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
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 (MYHAND 8400)			85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462												
INGRAM, RUTH			WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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						
P1 ENERGY, LLC			631633												
SPEARY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109				
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-

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9045 - 9662			
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72	3	2	9	N	2				13
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	N	3				16
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2				18
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2				20
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1				21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

ELIZABETH GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644			
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644	3	19	9	N	17				119
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	601	3	23	9	N	21				140
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19				159
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18				177
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	502	3	10	9	N	9				186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633						
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042	
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	-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-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954	
IAN GAS UNIT				1						
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-
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-					-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-
SPEARY (WILCOX 9500)		WELL #:		85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES	
P1 ENERGY, LLC				631633						
ALEXANDER, M. S., ET AL				1	RRCID -> 004228		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	35
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455 3	2 9	N	2	37
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-	37
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 3	1 9	N	1	38
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	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	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42 3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 128113		COMPL. DATE 03/22/1988		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518	
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-

SPEARY (WILCOX 9500)														
P1 ENERGY, LLC														
HACKNEY, BESSIE														
				//CONT.//	85043 710	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES		
				//CONT.//	631633									
				WELL #:	2	RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526		
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	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1627	3	66	9	N	60	158	1	241
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1533	3	58	9	N	53			294
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1673	3	66	9	N	60	169	1	185
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1657	3	68	9	N	62			247
*02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1552	3	76	9	N	69			316
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			316
SPEARY (2600)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
LYONS														
					85043 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES		
					252992									
				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)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL														
					85044 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT		
					531085									
				WELL #:	1	RRCID -> 109550			COMPL. DATE 10/22/1983			TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801		
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1363	2	70	9	N	64	181	1	84
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1368	2	55	9	N	50			134
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1457	2	72	9	N	65			199
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	364	2	79	9	N	72	176	1	95
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	43			138
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	67			205
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC														
ATOKA-GOHLKE														
					532988									
				WELL #:		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)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT														
					86170 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					130426									
				WELL #:	1	RRCID -> 225004			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904		
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1697	2	176	3	N	6			122
						7	9							
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	822	2	213	3	N	-0-			122
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	906	2	222	3	N	-0-			122
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	420	2	73	3	N	-0-			122
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	332	2	56	3	N	-0-			122
*03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	280	2	55	3	N	12			134
						13	9							

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													
WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT				86545 600 893997	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	-	7972				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
STRAUCH-WILCOX (VELA)													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. ROBERTS				86545 850 778499	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753	-	7760				
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)													
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH				86545 900 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835	-	9860				
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
STRAUCH-WILCOX (10800)													
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH				86545 950 273611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WELL #: 1				RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10796	-	10856				
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.)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE				86868 500 048169	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WELL #: 1				RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11189	-	11302				
10	15810 X	13364	-0-	-2446	-0-	288 1 221 9	12855 2	N	201	191	1		233
11	12600 X	12457	-0-	-143	-0-	310 1 238 9	11909 2	N	216	191	1		258
12	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	295 1 278 9	11091 2	N	253	380	1		131
01	12803 X	8611	-0-	-4192	-0-	233 1 183 9	8195 2	N	166	186	1		111
02	12068 X	6991	-0-	-5077	-0-	185 1 129 9	6677 2	N	117				228
03	13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-			N	NO RPT				228

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
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	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	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
				(L)	(-)									
*04	120 N	733	-0-	613 B	-314287	6	1	673	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
*05	186 N	1030	-0-	844 B	-313443	11	1	962	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
06	330 N	8581	-0-	8251 B	-305192	80	1	7612	3	Y	808	808	0	-0-
						889	9							
07	341 X	7178	-0-	6837 B	-298355	44	1	6486	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
08	0 X	1989	-0-	1989 B	-296366	13	1	1785	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							
09	8580 X	804	-0-	-7776 B	-296366	4	1	776	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
10	8866 X	10110	-0-	1244 B	-295122	9259	3	851	9	Y	774	774	0	-0-
*11	8580 X	561	-0-	-8019 B	-295122	502	3	59	9	Y	54	54	0	-0-
*12	7192 X	456	-0-	-6736 B	-295122	410	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
01	10106 X	566	-0-	-9540 B	-295122	503	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	9128 X	-0-	-0-	-9128 B	-295122					Y	-0-			-0-
03	10106 X	-0-	-0-	-10106 B	-295122					Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
*04	10590 X	4199	-0-	-6391 B	-126114	31	1	3694	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
*05	10261 X	7537	-0-	-2724 B	-126114	76	1	6462	3	Y	908	908	0	-0-
						999	9							
06	8040 X	8161	-0-	121 B	-125993	77	1	7250	3	Y	758	758	0	-0-
						834	9							
07	5921 X	3455	-0-	-2466 B	-125993	16	1	2358	3	Y	983	983	0	-0-
						1081	9							
08	0 X	94	-0-	94 B	-125899	1	1	84	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
09	5730 X	420	-0-	-5310 B	-125899	2	1	345	3	Y	66	66	0	-0-
						73	9							
10	5921 X	1915	-0-	-4006 B	-125899	1721	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
*11	5730 X	3804	-0-	-1926 B	-125899	3265	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
*12	3441 X	2689	-0-	-752 B	-125899	2280	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
01	1922 X	591	-0-	-1331 B	-125899	491	3	100	9	Y	91	91	0	-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556 B	-125899					Y	-0-			-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937 B	-125899					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	6600 X	6225	-0-	-375 B	-304256	18 748 9	5459 3		N	680	680 0		-0-	
*05	8153 X	6768	-0-	-1385 B	-304256	5771 3	997 9		N	906	906 0		-0-	
*06	7890 X	5624	-0-	-2266 B	-304256	4737 3	887 9		N	806	806 0		-0-	
*07	8153 X	5853	-0-	-2300 B	-304256	4804 3	1049 9		N	954	954 0		-0-	
*08	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-304256	4355 3	912 9		N	829	829 0		-0-	
*09	6540 X	5489	-0-	-1051 B	-304256	4431 3	1058 9		N	962	962 0		-0-	
*10	6758 X	5502	-0-	-1256 B	-304256	4368 3	1134 9		N	1031	1031 0		-0-	
*11	5670 X	4968	-0-	-702 B	-304256	3978 3	990 9		N	900	900 0		-0-	
*12	5859 X	4766	-0-	-1093 B	-304256	4179 3	587 9		N	534	534 0		-0-	
*01	5673 X	4578	-0-	-1095 B	-304256	3975 3	603 9		N	548	548 0		-0-	
*02	4368 X	4157	-0-	-211 B	-304256	3779 3	378 9		N	344	344 0		-0-	
03	4836 X	4995	-0-	159 B	-304097	4587 3	408 9		N	371	371 0		-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*04	0 X	13084	-0-	13084 B	-766814	478 1	12606 3		N	-0-			-0-	
*05	0 X	40812	-0-	40812 B	-726002	620 1	33174 3		N	6380	6380 0		-0-	
*06	0 X	21644	-0-	21644 B	-704358	7018 9	17714 3		N	3180	3180 0		-0-	
*07	13516 X	6399	-0-	-7117 B	-704358	432 1	4836 3		N	1277	1277 0		-0-	
08	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-704358	3498 9			N	-0-			-0-	
*09	39510 X	17059	-0-	-22451 B	-704358	158 1	16393 3		N	323	323 0		-0-	
*10	40827 X	10802	-0-	-30025 B	-704358	1405 9	8698 3		N	1680	1680 0		-0-	
11	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-704358	256 1			N	-0-			-0-	
*12	17639 X	14460	-0-	-3179 B	-704358	1848 9	12294 3		N	1632	1632 0		-0-	
01	17639 X	-0-	-0-	-17639 B	-704358	371 1			N	-0-			-0-	
*02	15932 X	43809	-0-	27877 B	-676481	1795 9	40145 3		N	2698	2698 0		-0-	
03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-641076	696 1	47630 3		N	1299	1299 0		-0-	
						2968 9								
						792 1								
						1429 9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
*04	28950 X	20352	-0-	-8598 B	-0-	19212 3	1140 9		N	1036	1036 0		-0-	
*05	27249 X	17511	-0-	-9738 B	-0-	16536 3	975 9		N	886	886 0		-0-	
06	26370 X	19182	-0-	-7188 B	-0-	18026 3	1156 9		N	1051	1051 0		-0-	
07	27249 X	9678	-0-	-17571 B	-0-	9097 3	581 9		N	528	528 0		-0-	
08	22785 X	17966	-0-	-4819 B	-0-	16866 3	1100 9		N	1000	1000 0		-0-	
09	20340 X	10022	-0-	-10318 B	-0-	9543 3	479 9		N	435	435 0		-0-	
10	19809 X	7947	-0-	-11862 B	-0-	1 1	7548 3		N	362	362 0		-0-	
*11	19170 X	16491	-0-	-2679 B	-0-	398 9	15698 3		N	713	713 0		-0-	
*12	17980 X	13272	-0-	-4708 B	-0-	784 9	658 9		N	598	598 0		-0-	
01	17980 X	15393	-0-	-2587 B	-0-	12614 3	14590 3		N	726	726 0		-0-	
*02	15400 X	7538	-0-	-7862 B	-0-	4 1	7249 3		N	261	261 0		-0-	
*03	17050 X	8189	-0-	-8861 B	-0-	799 9	7880 3		N	280	280 0		-0-	
						2 1								
						287 9								
						1 1								
						308 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 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
*04	13200 X	11652	-0-	-1548 B	-58144	70	1	10522	3	N	964	964	0		-0-
						1060	9								
*05	13640 X	11687	-0-	-1953 B	-58144	69	1	10578	3	N	945	945	0		-0-
						1040	9								
*06	14970 X	10858	-0-	-4112 B	-58144	22	1	9890	3	N	860	860	0		-0-
						946	9								
*07	15469 X	5588	-0-	-9881 B	-58144	5106	3	482	9	N	438	438	0		-0-
*08	10768 X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399	3	987	9	N	897	897	0		-0-
*09	10110 X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035	3	917	9	N	834	834	0		-0-
*10	10447 X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648	3	978	9	N	889	889	0		-0-
*11	10110 X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315	3	773	9	N	703	703	0		-0-
*12	10447 X	10816	-0-	369 B	-51000	9910	3	906	9	N	824	824	0		-0-
*01	10447 X	4982	-0-	-5465 B	-51000	4517	3	465	9	N	423	423	0		-0-
*02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-51000	7991	3	845	9	N	768	768	0		-0-
03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-51000	8314	3	791	9	N	719	719	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877															
*04	5340 X	5024	-0-	-316 B	-354095	25	1	4361	3	N	580	580	0		-0-
						638	9								
*05	6014 X	6471	-0-	457 B	-353638	5816	3	655	9	N	595	595	0		-0-
*06	5820 X	5942	-0-	122 B	-353516	5352	3	590	9	N	536	536	0		-0-
*07	6014 X	4767	-0-	-1247 B	-353516	4182	3	585	9	N	532	532	0		-0-
*08	6089 X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0		-0-
*09	5880 X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0		-0-
*10	6076 X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0		-0-
*11	5880 X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	0		-0-
*12	6076 X	4646	-0-	-1430 B	-352996	3876	3	770	9	N	700	700	0		-0-
*01	6076 X	5594	-0-	-482 B	-352996	5210	3	384	9	N	349	349	0		-0-
*02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-352996	941	3	91	9	N	83	83	0		-0-
03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-352996	99	3	107	9	N	97	97	0		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539															
*04	35880 X	30753	-0-	-5127 B	-0-	28974	3	1779	9	N	1617	1617	0		-0-
*05	31992 X	26922	-0-	-5070 B	-0-	25357	3	1565	9	N	1423	1423	0		-0-
06	28385 X	28385	-0-	-0- B	-0-	26678	3	1707	9	N	1552	1552	0		-0-
07	31775 X	24175	-0-	-7600 B	-0-	22780	3	1395	9	N	1268	1268	0		-0-
08	31775 X	14334	-0-	-17441 B	-0-	13508	3	826	9	N	751	751	0		-0-
09	30750 X	16344	-0-	-14406 B	-0-	14926	3	1418	9	N	1289	1289	0		-0-
10	29326 X	8717	-0-	-20609 B	-0-	1	1	8011	3	N	641	641	0		-0-
						705	9								
*11	28380 X	15174	-0-	-13206 B	-0-	8	1	14574	3	N	538	538	0		-0-
						592	9								
*12	24180 X	18876	-0-	-5304 B	-0-	18219	3	657	9	N	597	597	0		-0-
01	21847 X	21847	-0-	-0- B	-0-	5	1	20972	3	N	791	791	0		-0-
						870	9								
*02	15260 X	11555	-0-	-3705 B	-0-	3	1	11128	3	N	385	385	0		-0-
						424	9								
*03	18879 X	6850	-0-	-12029 B	-0-	1	1	6043	3	N	733	733	0		-0-
						806	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
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
*04	1020 X	286	-0-	-734 B	-11050	132	1	153	3	N	120	120	0	-0-
*05	1054 X	646	-0-	-408 B	-11050	528	3	118	9	N	107	107	0	-0-
*06	1020 X	685	-0-	-335 B	-11050	564	3	121	9	N	110	110	0	-0-
*07	310 N	277	-0-	-33 B	-11050	179	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*08	651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259	3	96	9	N	87	87	0	-0-
09	690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5	3	87	9	N	79	79	0	-0-
10	279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3	3	66	9	N	60	60	0	-0-
11	330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3	3	58	9	N	53	53	0	-0-
12	93 N	62	-0-	-31 B	-11050	3	3	59	9	N	54	54	0	-0-
01	62 N	104	-0-	42 B	-11008	6	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-3728	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
*03	14180 X	17908	-0-	3728 B	-0-	13187	3	4721	9	N	4292	4292	0	-0-

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*04	8190 X	7187	-0-	-1003 B	-69354	6237	3	950	9	Y	864	864	0	-0-
*05	6200 X	7009	-0-	809 B	-68545	5613	3	1396	9	Y	1269	1269	0	-0-
*06	10650 X	9727	-0-	-923 B	-68545	7949	3	1778	9	Y	1616	1616	0	-0-
*07	10323 X	9176	-0-	-1147 B	-68545	7603	3	1573	9	Y	1430	1430	0	-0-
*08	0 X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-
*09	9720 X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140	3	508	9	Y	462	462	0	-0-
*10	10044 X	692	-0-	-9352 B	-60098	691	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
*11	9720 X	211	-0-	-9509 B	-60098	172	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-60098					Y	-0-			-0-
*01	8432 X	9375	-0-	943 B	-59155	7377	3	1998	9	Y	1816	1816	0	-0-
*02	448 X	4668	-0-	4220 B	-54935	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
03	496 X	5209	-0-	4713 B	-50222	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*04	16890 X	10772	-0-	-6118 B	-306262	9184	3	1588	9	N	1444	1444	0	-0-
*05	12710 X	11524	-0-	-1186 B	-306262	9911	3	1613	9	N	1466	1466	0	-0-
*06	11790 X	10317	-0-	-1473 B	-306262	9024	3	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
*07	11966 X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353	3	560	9	N	509	509	0	-0-
*08	11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811	3	1528	9	N	1389	1389	0	-0-
*09	11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-
*10	11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219	3	1202	9	N	1093	1093	0	-0-
*11	11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
*12	12679 X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-
*01	12679 X	6636	-0-	-6043 B	-304353	5855	3	781	9	N	710	710	0	-0-
*02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-304353	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-
03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-304353	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
*04	13620 X	6086	-0-	-7534 B	-207936	4920	3	1166	9	N	1060	1060	0	-0-
*05	13857 X	5950	-0-	-7907 B	-207936	4738	3	1212	9	N	1102	1102	0	-0-
*06	12600 X	6524	-0-	-6076 B	-207936	5219	3	1305	9	N	1186	1186	0	-0-
*07	11935 X	3825	-0-	-8110 B	-207936	3408	3	417	9	N	379	379	0	-0-
*08	9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-
*09	6510 X	7455	-0-	945 B	-203321	6396	3	1059	9	N	963	963	0	-0-
*10	6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-
11	12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321	31	3	716	9	N	651	651	0	-0-
*12	13175 X	6146	-0-	-7029 B	-203321	3156	3	2990	9	N	2718	2718	0	-0-
*01	13175 X	10455	-0-	-2720 B	-203321	7028	3	3427	9	N	3115	3115	0	-0-
*02	6972 X	7503	-0-	531 B	-202790	6190	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-202790	4831	3	1007	9	N	915	915	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP										//CONT.//		109333											
GROSS MIXON USW C										WELL #:		1		RRCID -> 291243		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12813		PERF.12972 - 20404			
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	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-JANSSSEN USW B										WELL #:		701		RRCID -> 293480		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12841		PERF.12787 - 20355			
*04	19470 X	12714	-0-	-6756 B	-111642	11373	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-									
*05	18631 X	9986	-0-	-8645 B	-111642	9154	3	832	9	N	756	756	0	-0-									
*06	16830 X	8098	-0-	-8732 B	-111642	7460	3	638	9	N	580	580	0	-0-									
*07	16430 X	3107	-0-	-13323 B	-111642	2736	3	371	9	N	337	337	0	-0-									
*08	15159 X	7708	-0-	-7451 B	-111642	5697	3	2011	9	N	1828	1828	0	-0-									
*09	12720 X	4399	-0-	-8321 B	-111642	2933	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-									
*10	9982 X	8448	-0-	-1534 B	-111642	5245	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-									
*11	8100 X	7338	-0-	-762 B	-111642	4240	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-									
*12	7719 X	6211	-0-	-1508 B	-111642	2997	3	3214	9	N	2922	2922	0	-0-									
*01	8463 X	4104	-0-	-4359 B	-111642	3298	3	806	9	N	733	733	0	-0-									
*02	7644 X	1061	-0-	-6583 B	-111642	885	3	176	9	N	160	160	0	-0-									
03	8463 X	-0-	-0-	-8463 B	-111642					N	-0-			-0-									
WERNLI UNIT A										WELL #:		4		RRCID -> 294646		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 12624		PERF.12627 - 18608			
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-									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT./// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333																																																																																									
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 7															RRCID -> 295857															COMPL. DATE 09/09/2022															TOTAL DEPTH 12469															PERF.12125 - 18342														
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	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.															216378																																																																										
KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 21H															RRCID -> 283839															COMPL. DATE 03/06/2017															TOTAL DEPTH 12255															PERF.12483 - 16632														
*10	4805 X	5361	-0-	556 B	-14088	720 1	377 2	Y	945	933 0	1 8	14																																																																													
						3214 3	10 4																																																																																		
11	3990 X	1314	-0-	-2676 B	-14088	147 1	75 2	Y	303	311 0	1 8	5																																																																													
						756 3	3 4																																																																																		
*12	3782 X	1225	-0-	-2557 B	-14088	139 1	72 2	Y	302	301 0	1 8	5																																																																													
						675 3	7 4																																																																																		
01	5394 X	1157	-0-	-4237 B	-14088	126 1	77 2	Y	255	253 0		7																																																																													
						660 3	13 4																																																																																		
02	4844 X	1091	-0-	-3753 B	-14088	136 1	101 2	Y	228	232 0		3																																																																													
						598 3	5 4																																																																																		
03	5363 X	761	-0-	-4602 B	-14088	94 1	71 2	Y	147	148 0		2																																																																													
						430 3	4 4																																																																																		
JULIE															WELL #: 3H															RRCID -> 285643															COMPL. DATE 10/11/2017															TOTAL DEPTH 9256															PERF. 8506 - 8715														
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	5642 X	2934	-0-	-2708 B	-0-	400 1	209 2	Y	486	484 0		7																																																																													
						1784 3	6 4																																																																																		
11	4470 X	2645	-0-	-1825 B	-0-	317 1	162 2	Y	481	475 0	5 8	8																																																																													
						1630 3	7 4																																																																																		
*12	4619 X	2960	-0-	-1659 B	-0-	364 1	187 2	Y	566	559 0	6 8	9																																																																													
						1768 3	18 4																																																																																		
01	4619 X	3170	-0-	-1449 B	-0-	366 1	222 2	Y	572	565 0		16																																																																													
						1916 3	37 4																																																																																		
02	2660 X	1785	-0-	-875 B	-0-	251 1	186 2	Y	215	228 0		3																																																																													
						1101 3	10 4																																																																																		
03	2976 X	1002	-0-	-1974 B	-0-	139 1	104 2	Y	110	111 0		2																																																																													
						632 3	6 4																																																																																		
KOTARA-RIDLEY UNIT															WELL #: 23H															RRCID -> 286216															COMPL. DATE 08/27/2018															TOTAL DEPTH 12226															PERF.12464 - 17282														
10	4712 X	941	-0-	-3771 B	-0-	142 1	74 2	Y	80	83 0		1																																																																													
						635 3	2 4																																																																																		
11	4890 X	2473	-0-	-2417 B	-0-	295 1	150 2	Y	458	447 0	4 8	8																																																																													
						1518 3	6 4																																																																																		
*12	5053 X	2899	-0-	-2154 B	-0-	353 1	182 2	Y	574	568 0	5 8	9																																																																													
						1715 3	18 4																																																																																		
01	5053 X	3309	-0-	-1744 B	-0-	377 1	229 2	Y	629	620 0		18																																																																													
						1973 3	38 4																																																																																		
02	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	302 1	224 2	Y	531	541 0		8																																																																													
						1322 3	12 4																																																																																		
03	2914 X	1989	-0-	-925 B	-0-	241 1	181 2	Y	416	417 0		7																																																																													
						1099 3	10 4																																																																																		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427																		
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	1209 N	811	-0-	-398 B	-0-	57	1	254	3	53	2	Y	401	401	0			5
11	1410 N	394	-0-	-1016 B	-0-	2	1	8	3	2	2	Y	347	348	0			4
*12	1178 N	621	-0-	-557 B	-0-	18	1	69	3	14	2	Y	473	470	0			7
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	74	1	241	3	39	2	Y	570	569	0			8
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	298	3	83	2	Y	149	154	0			3
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					1	4	Y	-0-	3	0			-0-

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-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359																		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963																
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	3782 X	3694	-0-	-88 B	-82190	1549	1 294	1851	3	Y	267	188	1			153
11	3630 X	2710	-0-	-920 B	-82190	1008	1 294	1408	3	Y	267	231	1			189
*12	3627 X	2828	-0-	-799 B	-82190	1015	1 175	1638	3	Y	159	169	1			179
01	3689 X	488	-0-	-3201 B	-82190	253	1 30	205	3	Y	27					206
02	3332 X	22	-0-	-3310 B	-82190	4	1 2	16	3	Y	2					208
*03	3689 X	4127	-0-	438 B	-81752	724	1 945	2458	3	Y	859	757	1			310
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026																
*10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-178939					Y	-0-					106
11	1500 X	1434	-0-	-66 B	-178939	123	1 161	1150	3	Y	146	190	1			62
*12	1550 X	126	-0-	-1424 B	-178939	120	1 103	6	3	Y	-0-	7	1			55
01	1271 X	1247	-0-	-24 B	-178939	109	1 103	1035	3	Y	94	6	1			143
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-178939					Y	-0-					143
*03	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-178939					Y	-0-					143
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
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-					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-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162													
10	4309 X	287	-0-	-4022 B	-42387	116 1	160 3	Y	10	48 1			137
11	4170 X	309	-0-	-3861 B	-42387	92 1	216 3	Y	1				138
*12	4309 X	2998	-0-	-1311 B	-42387	66 1	2624 3	Y	280	190 1			228
*01	2728 X	2833	-0-	105 B	-42282	308 9	2430 3	Y	307	370 1			165
*02	1232 X	1900	-0-	668 B	-41614	65 1	1399 3	Y	249	180 1			234
*03	3007 X	2150	-0-	-857 B	-41614	338 9	1781 3	Y	275	348 1			161
						227 1							
						274 9							
						66 1							
						303 9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672													
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-
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738													
10	9393 X	3978	-0-	-5415 B	-185612	478 1	2915 3	N	532	564 1			125
11	9090 X	6953	-0-	-2137 B	-185612	585 9	5224 3	N	907	851 1			181
*12	8277 X	6208	-0-	-2069 B	-185612	731 1	4271 3	N	1049	1047 1	1 8		182
01	8153 X	4061	-0-	-4092 B	-185612	998 9	2643 3	N	591	703 1			70
02	6440 X	4612	-0-	-1828 B	-185612	783 1	3406 3	N	751	637 1			184
*03	7192 X	4117	-0-	-3075 B	-185612	1154 9	2810 3	N	693	803 1			74
						768 1							
						650 9							
						380 1							
						826 9							
						545 1							
						762 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121													
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	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-
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-				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 #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105													
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	15675 X	15675	-0-	-0- B	-0-	25 1	13823 3	Y	1637	1648 0	1 8		58
						26 4	1801 9						
11	15207 X	15207	-0-	-0- B	-0-	26 1	13471 3	Y	1533	1540 0	1 8		50
						24 4	1686 9						
12	15203 X	15203	-0-	-0- B	-0-	32 1	13630 3	Y	1384	1358 0	1 8		75
						19 4	1522 9						
01	14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	33 1	13284 3	Y	1149	1189 0	1 8		34
						18 4	1264 9						
02	12850 X	12850	-0-	-0- B	-0-	30 1	11686 3	Y	1017	1007 0	1 8		43
						15 4	1119 9						
03	14310 X	14310	-0-	-0- B	-0-	30 1	12908 3	Y	1231	1232 0	1 8		41
						18 4	1354 9						
GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512													
10	8680 X	6966	-0-	-1714 B	-0-	16 1	6256 3	Y	624	623 0	1 8		31
						8 4	686 9						
11	8400 X	6317	-0-	-2083 B	-0-	16 1	5830 3	Y	424	431 0	1 8		23
						5 4	466 9						
12	8680 X	6084	-0-	-2596 B	-0-	21 1	5786 3	Y	248	246 0	1 8		24
						4 4	273 9						
01	8308 X	6715	-0-	-1593 B	-0-	33 1	6229 3	Y	406	401 0			29
						6 4	447 9						
02	6707 X	6707	-0-	-0- B	-0-	28 1	6059 3	Y	557	548 0			38
						7 4	613 9						
03	6975 X	6954	-0-	-21 B	-0-	26 1	6120 3	Y	726	721 0	1 8		42
						9 4	799 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
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	17329 X	15396	-0-	-1933 B	-0-	20 1	13768 3	1593 9	Y	1448	1456 0	1 8		71
11	17160 X	15488	-0-	-1672 B	-0-	15 4	1593 9	13904 3	Y	1409	1402 0	1 8		77
12	17732 X	15344	-0-	-2388 B	-0-	20 1	13904 3	1550 9						
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	14 4	1550 9	13685 3	Y	1468	1402 0	1 8		142
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	27 1	13685 3	1615 9						
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	17 4	1615 9	14698 3	Y	1597	1624 0	1 8		114
						30 1	14698 3	1757 9						
						18 4	1757 9	13041 3	Y	1301	1325 0	1 8		89
						25 1	13041 3	1431 9						
						14 4	1431 9	13902 3	Y	1341	1352 0	1 8		77
						24 1	13902 3	1475 9						
						14 4	1475 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
10	10757 X	9612	-0-	-1145 B	-0-	11 1	8919 3	666 9	Y	605	609 0			25
11	10020 X	9559	-0-	-461 B	-0-	16 4	666 9	8886 3	Y	590	587 0			28
12	10044 X	9661	-0-	-383 B	-0-	10 1	8886 3	649 9						
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 4	649 9	8950 3	Y	622	606 0			44
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	13 1	8950 3	684 9						
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	14 4	684 9	8349 3	Y	619	636 0			27
						15 4	8349 3	681 9						
						7 1	681 9	6709 3	Y	650	635 0			42
						13 4	6709 3	715 9						
						8 1	715 9	4998 3	Y	360	369 0			33
						8 4	4998 3	396 9						
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
10	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	7 1	3969 3	542 9	Y	493	495 0			21
11	4410 X	4362	-0-	-48 B	-0-	10 4	542 9	3842 3	Y	461	460 0			22
12	4557 X	4107	-0-	-450 B	-0-	5 1	3842 3	507 9						
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 4	507 9	3560 3	Y	482	470 0			34
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	8 1	3560 3	530 9						
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	9 4	530 9	3346 3	Y	517	528 0			23
						8 1	3346 3	569 9						
						5 1	569 9	2433 3	Y	400	397 0			26
						7 4	2433 3	440 9						
						4 1	440 9	1667 3	Y	239	243 0			22
						4 4	1667 3	263 9						
FINLEY UNIT														
WELL #: 104H RRCID -> 297648 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340														
10	12617 X	11952	-0-	-665 B	-0-	16 1	10963 3	949 9	Y	863	865 0	1 8		36
11	12210 X	11566	-0-	-644 B	-0-	24 4	949 9	10496 3	Y	942	933 0	1 8		44
12	13268 X	11579	-0-	-1689 B	-0-	13 1	10496 3	1036 9						
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	21 4	1036 9	10571 3	Y	882	863 0	1 8		62
02	11984 X	8707	-0-	-3277 B	-0-	17 1	10571 3	970 9						
03	11966 X	6626	-0-	-5340 B	-0-	21 4	970 9	10360 3	Y	900	922 0			40
						17 1	10360 3	990 9						
						9 1	990 9	7941 3	Y	673	669 0			44
						17 4	7941 3	740 9						
						10 1	740 9	6392 3	Y	199	225 0			18
						5 4	6392 3	219 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK									
EOG RESOURCES, INC.																								
FINLEY UNIT																								
WELL #: 101H RRCID -> 297649 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932																								
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	13798 X	13798	-0-	-0-	B	-0-		14	1	11820	3	Y	1756	1764	0	1	8	73						
								32	4	1932	9													
11	13680 X	12637	-0-	-1043	B	-0-		11	1	10853	3	Y	1589	1586	0	1	8	75						
								25	4	1748	9													
12	14136 X	13455	-0-	-681	B	-0-		15	1	11445	3	Y	1786	1734	0	1	8	126						
								30	4	1965	9													
01	14074 X	12908	-0-	-1166	B	-0-		15	1	10944	3	Y	1746	1794	0	1	8	77						
								28	4	1921	9													
02	12572 X	10686	-0-	-1886	B	-0-		8	1	9105	3	Y	1408	1392	0	1	8	92						
								24	4	1549	9													
03	13795 X	6337	-0-	-7458	B	-0-		9	1	5402	3	Y	829	845	0			76						
								14	4	912	9													
FINLEY UNIT															WELL #: 105H RRCID -> 297651 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286									
10	11749 X	10990	-0-	-759	B	-0-		15	1	10124	3	Y	755	753	0			32						
								20	4	831	9													
11	11370 X	9733	-0-	-1637	B	-0-		11	1	8960	3	Y	678	678	0			32						
								16	4	746	9													
12	11160 X	9722	-0-	-1438	B	-0-		14	1	8896	3	Y	724	705	0			51						
								16	4	796	9													
01	11160 X	8980	-0-	-2180	B	-0-		15	1	8167	3	Y	711	731	0			31						
								16	4	782	9													
02	9940 X	6992	-0-	-2948	B	-0-		8	1	6373	3	Y	543	539	0			35						
								14	4	597	9													
03	11005 X	5792	-0-	-5213	B	-0-		9	1	5422	3	Y	322	327	0			30						
								7	4	354	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	DLQ G-10	29162	-0-	29162	B	87926		1024	1	26182	2	Y	1778	1786	0			71						
								1956	9															
11	112971 X	25045	-0-	-87926	B	-0-		906	1	22380	2	Y	1599	1595	0			75						
								1759	9															
12	25092 X	25092	-0-	-0-	B	-0-		937	1	22325	2	Y	1664	1665	0			74						
								1830	9															
01	30039 X	24552	-0-	-5487	B	-0-		940	1	21850	2	Y	1602	1601	0			75						
								1762	9															
02	26320 X	22138	-0-	-4182	B	-0-		839	1	19756	2	Y	1403	1388	0			90						
								1543	9															
03	29140 X	19644	-0-	-9496	B	-0-		923	1	17452	2	Y	1151	1170	0			71						
								3	4	1266	9													
KEYS UNIT															WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841									
10	DLQ G-10	40732	-0-	40732	B	107316		1469	1	37581	2	Y	1529	1547	0			91						
								1682	9															
11	134852 X	27536	-0-	-107316	B	-0-		1000	1	24714	2	Y	1656	1648	0			99						
								1822	9															
12	31265 X	31265	-0-	-0-	B	-0-		1221	1	28281	2	Y	1603	1610	0			92						
								1763	9															
01	40734 X	35384	-0-	-5350	B	-0-		1366	1	31771	2	Y	2043	2036	0			99						
								2247	9															
02	36792 X	32090	-0-	-4702	B	-0-		1233	1	29043	2	Y	1649	1635	0			113						
								1814	9															
03	40734 X	28989	-0-	-11745	B	-0-		1327	1	25105	2	Y	2321	2331	0			103						
								4	4	2553	9													

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 885

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544													
KEYS UNIT		WELL #:		110H		RRCID -> 294810		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10512 - 14132					
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	DLQ G-10	32866	-0-		32866 B	100378	1176	1	30085	2	Y	1459	1465	0			82
							1605	9									
11	128597 X	28219	-0-		-100378 B	-0-	1039	1	25670	2	Y	1373	1367	0			88
							1510	9									
12	23717 X	23717	-0-		-0- B	-0-	982	1	21613	2	Y	1020	1030	0			78
							1122	9									
01	34317 X	28277	-0-		-6040 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	0			85
							1630	9									
02	30604 X	25213	-0-		-5391 B	-0-	963	1	22678	2	Y	1429	1411	0			103
							1572	9									
03	32860 X	21784	-0-		-11076 B	-0-	1080	1	19487	2	Y	1104	1127	0			80
							3	4	1214	9							

BECK UNIT		WELL #:		101H		RRCID -> 294988		COMPL. DATE 02/05/2018		TOTAL DEPTH 10162		PERF.10653 - 13912					
10	4805 X	2535	-0-		-2270 B	-0-	957	1	1203	2	N	341	473	0			185
							375	9									
11	4650 X	2358	-0-		-2292 B	-0-	1169	1	684	2	N	459	420	0			224
							505	9									
12	4805 X	1705	-0-		-3100 B	-0-	1353	1	352	9	N	320	246	0			298
01	3410 X	2525	-0-		-885 B	-0-	1104	1	985	2	N	396	416	0			278
							436	9									
02	3080 X	2232	-0-		-848 B	-0-	1252	1	600	2	N	345	346	0			277
							380	9									
03	2542 X	1322	-0-		-1220 B	-0-	655	1	467	2	N	182	316	0			143
							200	9									

SOUNDGARDEN UNIT		WELL #:		102H		RRCID -> 294990		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10199		PERF.10178 - 14348					
10	3937 X	623	-0-		-3314 B	-0-	49	1	285	2	N	263	265	0			4
							289	9									
11	3150 X	377	-0-		-2773 B	-0-	22	1	133	2	N	202	204	0			2
							222	9									
12	2604 X	-0-	-0-		-2604 B	-0-					N	251	247	0			6
01	1116 X	-0-	-0-		-1116 B	-0-					N	155	155	0			6
02	728 X	-0-	-0-		-728 B	-0-					N	160	164	0			2
03	620 X	288	-0-		-332 B	-0-	14	1	92	2	N	165	159	0			8
							182	9									

SOUNDGARDEN UNIT		WELL #:		104H		RRCID -> 294991		COMPL. DATE 12/27/2018		TOTAL DEPTH 10414		PERF.10252 - 14657					
10	2839 X	2839	-0-		-0- B	-0-	235	1	1362	2	N	1129	1136	0			19
							1242	9									
11	2554 X	2554	-0-		-0- B	-0-	222	1	1331	2	N	910	918	0			11
							1001	9									
12	2449 X	2312	-0-		-137 B	-0-	152	1	1133	2	N	934	921	0			24
							1027	9									
01	2449 X	1841	-0-		-608 B	-0-	129	1	814	2	N	816	812	0			28
							898	9									
02	2212 X	2184	-0-		-28 B	-0-	116	1	782	2	N	1169	1183	0			14
							1286	9									
03	3504 X	3504	-0-		-0- B	-0-	305	1	2017	2	N	1073	1034	0			53
							2	4	1180	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6448 X	5213	-0-	-1235 B	-0-	1082 1	850 9	3281 2	N		773	808 0		348
11	6240 X	4637	-0-	-1603 B	-0-	653 1	679 9	3305 2	N		617	699 0		266
12	6324 X	1730	-0-	-4594 B	-0-	483 1	447 9	800 2	N		406	388 0		284
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	733 1	922 9	4189 2	N		838	781 0		341
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	696 1	367 9	2497 2	N		334	521 0		154
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	627 1	517 9	1814 2	N		470	474 0		150
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
10	982 X	982	-0-	-0- B	-0-	44 1	4 4	681 2	N		230	229 0		2
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	52 1	4 4	621 2	N		218	219 0		1
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	19 1	266 9	257 2	N		242	241 0		2
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	6 1	348 9	65 2	N		316	316 0		2
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	5 2		301 9	N		274	273 0		3
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N		239	240 0		2
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
10	DLQ G-10	831	-0-	831 B	1728	35 1	3 4	536 2	Y		234	233 0		2
11	3704 X	1976	-0-	-1728 B	-0-	116 1	9 4	1377 2	Y		431	431 0		2
12	899 X	621	-0-	-278 B	-0-	36 1	1 4	493 2	Y		83	84 0		1
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	36 1	2 4	416 2	Y		96	96 0		1
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-			106 9	Y		26	27 0		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-				Y		5	5 0		-0-
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
10	5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	1829 1	117 9	3647 2	N		106	120 0		29
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1273 1		392 9	N		356	309 0		76
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1301 1		572 9	N		520	442 0		154
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315 1		597 9	N		543	526 0		171
02	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193 1		491 9	N		446	440 0		177
03	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1290 1		458 9	N		416	462 0		131

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6202 X	6202	-0-	-0-	B	-0-	800	1	4751	2	N	592	631	0	121
11	5385 X	5385	-0-	-0-	B	-0-	651	9	4234	2	N	536	536	0	121
12	6461 X	6461	-0-	-0-	B	-0-	561	1	5764	2	N	25	140	0	6
01	5765 X	5765	-0-	-0-	B	-0-	590	9	4417	2	N	365	263	0	108
02	4928 X	4054	-0-	-874	B	-0-	669	1	2593	2	N	670	636	0	142
03	5456 X	3461	-0-	-1995	B	-0-	28	9	1943	2	N	515	553	0	104
							946	1							
							402	9							
							724	1							
							737	9							
							951	1							
							567	9							
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989															
10	3387 X	3387	-0-	-0-	B	-0-	1014	1	2107	2	N	242	198	0	115
11	3236 X	3236	-0-	-0-	B	-0-	266	9	2428	2	N	161	198	0	78
12	4362 X	4362	-0-	-0-	B	-0-	631	1	3611	2	N	192	131	0	139
01	3348 X	756	-0-	-2592	B	-0-	177	9							
02	3024 X	1186	-0-	-1838	B	-0-	540	1	166	9	N	151	229	0	61
03	3348 X	2767	-0-	-581	B	-0-	211	9	572	9	N	520	346	0	235
							590	1	1482	2	N	559	618	0	176
							614	1							
							670	1							
							615	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245															
10	7812 X	99	-0-	-7713	B	-0-	99	1			N	-0-	75	0	117
11	7560 X	80	-0-	-7480	B	-0-	22	1	58	9	N	53	8	0	162
12	7812 X	-0-	-0-	-7812	B	-0-					N	-0-			162
01	1860 X	530	-0-	-1330	B	-0-	398	1	132	9	N	120	88	0	194
02	968 X	968	-0-	-0-	B	-0-	737	1	29	4	N	184	191	0	187
03	2830 X	2830	-0-	-0-	B	-0-	202	9							
							877	1	1046	2	N	805	760	0	232
							21	4	886	9					
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138															
10	10726 X	3454	-0-	-7272	B	-0-	193	1	2470	2	N	719	687	1	107
11	10260 X	1162	-0-	-9098	B	-0-	791	9	694	2	N	233	262	1	78
12	10602 X	748	-0-	-9854	B	-0-	211	1	256	9		193	203	1	68
01	4464 X	118	-0-	-4346	B	-0-	59	1	476	2	N	87	77	1	78
02	4032 X	2161	-0-	-1871	B	-0-	1	4	212	9					
*03	8057 X	8057	-0-	-0-	B	-0-	4	1	18	2	N	1644	1686	1	117
							96	9							
							112	1	1565	2	N	438	357	1	159
							2	4	482	9					
							483	1	5749	2	N				
							17	4	1808	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167														
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	13051 X	8033	-0-	-5018 B	-0-	499 1	6394 2	N	1036	990 1				136
11	12630 X	6377	-0-	-6253 B	-0-	1140 9	4126 2	N	897	880 1				153
12	13051 X	6863	-0-	-6188 B	-0-	1256 1	5000 2	N	1121	1138 1				136
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	8 4	1233 9		764	652 1				248
02	9016 X	3317	-0-	-5699 B	-0-	621 1	3064 2	N	468	540 1				176
*03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	15 4	840 9		1691	1738 1				129
						187 1	2612 2	N						
						3 4	515 9							
						479 1	5699 2	N						
						17 4	1860 9							
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878														
10	6603 X	5814	-0-	-789 B	-0-	934 1	3982 2	N	816	943 1				124
11	6390 X	5379	-0-	-1011 B	-0-	898 9	3602 2	N	794	721 1				197
12	5735 X	5307	-0-	-428 B	-0-	904 1	3449 2	N	810	763 1				244
01	5828 X	5259	-0-	-569 B	-0-	873 9	3469 2	N	762	764 1				242
02	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	967 1	4658 2	N	748	736 1				254
03	5828 X	4713	-0-	-1115 B	-0-	891 9	3561 2	N	350	553 1				51
						952 1								
						838 9								
						904 1								
						823 9								
						767 1								
						385 9								
MARATHON OIL EF LLC 525398														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430														
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12151	-	12292				
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-	
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-	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL	DEPTH	12411	PERF.13007	-	17475				
10	11935 X	3713	-0-	-8222 B	-52903	544	1	3019	3	Y	129	127	0					2	
						8	4	142	9										
11	11550 X	3017	-0-	-8533 B	-52903	418	1	2459	3	Y	120	121	0					1	
						8	4	132	9										
12	5084 X	443	-0-	-4641 B	-52903	59	1	364	3	Y	17	18	0					-0-	
						1	4	19	9										
01	4464 X	12	-0-	-4452 B	-52903	1	3	11	9	Y	10	10	0					-0-	
02	0 X	436	-0-	436 B	-52467	52	1	359	3	Y	22	22	0					-0-	
						1	4	24	9										
03	0 X	1164	-0-	1164 B	-51303	155	1	919	3	Y	81	79	0					2	
						1	4	89	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.//		525398											
TURNBULL UNIT D										WELL #:		18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920 - 16011			
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		0 N	-0-	-0-		-0- B	-51013							Y	-0-					-0-			
11		0 N	-0-	-0-		-0- B	-51013							Y	-0-					-0-			
12		0 N	-0-	-0-		-0- B	-51013							Y	-0-					-0-			
01		0 N	16	-0-		16 B	-50997		1	3		15	9	Y	14	14	0			-0-			
02	T. A.		32	-0-		32 B	-50965		2	3		30	9	Y	27	26	0			1			
03	T. A.		218	-0-		218 B	-50747		2	1		11	3	Y	186	183	0			4			
									205	9													

WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID -> 270975	COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415	PERF.13597 - 17488						
10	3410	X	9240	-0-	5830 B	-35582	1349	1	7485	3	Y	352	351	0		5
							19	4	387	9						
11	3300	X	7914	-0-	4614 B	-30968	1095	1	6438	3	Y	327	329	0		3
							21	4	360	9						
12	3410	X	5404	-0-	1994 B	-28974	704	1	4367	3	Y	294	294	0		3
							10	4	323	9						
01	3410	X	5444	-0-	2034 B	-26940	551	1	4558	3	Y	288	287	0		4
							18	4	317	9						
02	0	X	5052	-0-	5052 B	-21888	604	1	4160	3	Y	255	254	0		5
							7	4	281	9						
03	0	X	4829	-0-	4829 B	-17059	660	1	3919	3	Y	222	223	0		4
							6	4	244	9						

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	10354	X	6842	-0-	-3512 B	-124511	525	1	5174	3	Y	1029	1028	0	14
							11	4	1132	9					
11	9000	X	5986	-0-	-3014 B	-124511	477	1	4613	3	Y	803	806	0	11
							13	4	883	9					
12	7688	X	9673	-0-	1985 B	-122526	752	1	7785	3	Y	1021	1017	0	15
							13	4	1123	9					
01	7688	X	7264	-0-	-424 B	-122526	451	1	5783	3	Y	920	922	0	13
							18	4	1012	9					
02	DLQ G-10		6953	-0-	6953 B	-115573	440	1	5542	3	Y	867	864	0	16
							17	4	954	9					
03	0	X	7450	-0-	7450 B	-108123	501	1	5860	3	Y	975	974	0	17
							16	4	1073	9					

FRANKE UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID -> 274360	COMPL.	DATE 06/26/2014	TOTAL	DEPTH 12289	PERF.12864	- 19309			
10	6541	X	6341	-0-	-200 B	-0-	970	1	5054	3	Y	260	262	0	7
							31	4	286	9					
11	6480	X	6105	-0-	-375 B	-0-	940	1	4844	3	Y	258	256	0	9
							37	4	284	9					
12	6934	X	6934	-0-	-0- B	-0-	1134	1	5427	3	Y	313	312	0	10
							29	4	344	9					
01	6820	X	5459	-0-	-1361 B	-0-	1028	1	4138	3	Y	241	242	0	9
							28	4	265	9					
02	DLQ G-10		8805	-0-	8805 B	8805	1089	1	7288	3	Y	367	369	0	7
							24	4	404	9					
03	16944	X	8139	-0-	-8805 B	-0-	919	1	6767	3	Y	388	387	0	8
							26	4	427	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963		PERF.12307 - 17921				
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	11718 X	7777	-0-	-3941 B	-114608	657 14	1	6466 3	9	Y	582	583 0					8	
11	11970 X	9151	-0-	-2819 B	-114608	805 22	1	7786 3	9	Y	489	490 0					7	
12	12369 X	9960	-0-	-2409 B	-114608	770 13	1	7971 3	9	Y	1096	1087 0					16	
01	12369 X	12483	-0-	114 B	-114494	794 32	1	10186 3	9	Y	1337	1334 0					19	
02	0 X	12876	-0-	12876 B	-101618	826 32	1	10391 3	9	Y	1479	1471 0					27	
03	0 X	11085	-0-	11085 B	-90533	754 24	1	8813 3	9	Y	1358	1362 0					23	
MOBIL UNIT B AC				WELL #:		2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375				
10	7161 X	2954	-0-	-4207 B	-65886	236 5	1	2319 3	9	Y	358	354 0					5	
11	6930 X	4323	-0-	-2607 B	-65886	358 10	1	3461 3	9	Y	449	448 0					6	
12	5053 X	3823	-0-	-1230 B	-65886	286 5	1	2959 3	9	Y	521	519 0					8	
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58 2	1	737 3	9	Y	174	180 0					2	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-65886					Y	-0-	2 0					-0-	
03	0 X	4128	-0-	4128 B	-61758	241 8	1	2820 3	9	Y	963	947 0					16	
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:		1H		RRCID -> 274914		COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12766 - 15605				
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-105138					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-						-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-						-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-						-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-						-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		9H		RRCID -> 275700		COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 11912		PERF.12233 - 15532				
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	62 2	1	223 3	9	Y	213	211 0					9	
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	134 3	1	503 3	9	Y	232	232 0					9	
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	197 6	1	718 3	9	Y	321	314 0					16	
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181 5	1	577 3	9	Y	332	332 0					16	
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	186 4	1	588 3	9	Y	272	271 0					17	
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	305 7	1	943 3	9	Y	347	350 0					14	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5022 X	4687	-0-	-335 B	-108836	585 1	3049 3	19 4	Y	940	937	0		26
11	4290 X	2618	-0-	-1672 B	-108836	283 1	1457 3	11 4	Y	788	786	0		28
12	4371 X	2297	-0-	-2074 B	-108836	266 1	1272 3	7 4	Y	684	691	0		21
01	4681 X	594	-0-	-4087 B	-108836	16 1	62 3	516 9	Y	469	472	0		18
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412 B	-106424	248 1	1660 3	5 4	Y	454	463	0		9
03	0 X	4232	-0-	4232 B	-102192	430 1	3167 3	12 4	Y	566	563	0		12
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
10	0 X	440	-0-	440 B	-28963	58 1	322 3	1 4	Y	54	56	0		1
11	2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-28963				Y	-0-	1	0		-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963				Y	-0-				-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405 B	-28558	51 1	353 3	1 4	Y	-0-				-0-
03	0 X	4599	-0-	4599 B	-23959	662 1	3931 3	6 4	Y	-0-				-0-
KRAMER UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
10	4247 X	4226	-0-	-21 B	-74592	639 1	3329 3	21 4	Y	215	215	0		6
11	4110 X	3406	-0-	-704 B	-74592	518 1	2671 3	20 4	Y	179	179	0		6
12	4185 X	4306	-0-	121 B	-74471	702 1	3359 3	18 4	Y	206	206	0		6
01	4216 X	1633	-0-	-2583 B	-74471	299 1	1203 3	8 4	Y	112	114	0		4
02	0 X	4561	-0-	4561 B	-69910	559 1	3742 3	12 4	Y	225	225	0		4
03	0 X	5227	-0-	5227 B	-64683	591 1	4351 3	17 4	Y	244	243	0		5
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
10	527 N	1239	-0-	712 B	-42915	213 1	771 3	6 4	Y	226	227	0		10
11	390 N	1837	-0-	1447 B	-41468	332 1	1248 3	7 4	Y	227	228	0		9
12	434 N	2182	-0-	1748 B	-39720	411 1	1496 3	12 4	Y	239	236	0		12
01	527 N	3056	-0-	2529 B	-37191	648 1	2070 3	16 4	Y	293	291	0		14
02	0 X	3036	-0-	3036 B	-34155	668 1	2116 3	14 4	Y	216	217	0		13
03	0 X	3098	-0-	3098 B	-31057	652 1	2013 3	15 4	Y	380	377	0		16

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12553 - 16710				
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	186 X	2184	-0-	-0-	1998 B	-65178		185 4	1 4	1819 3	176 9	Y	160	162 0				2
11	450 X	5554	-0-	-0-	5104 B	-60074		477 13	1 4	4614 3	450 9	Y	409	406 0				5
12	4123 X	3193	-0-	-0-	-930 B	-60074		260 4	1 4	2689 3	240 9	Y	218	220 0				3
01	4123 X	2250	-0-	-0-	-1873 B	-60074		145 6	1 4	1861 3	238 9	Y	216	216 0				3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-60074						Y	-0-	3 0				-0-
03	0 X	3242	-0-	-0-	3242 B	-56832		236 8	1 4	2757 3	241 9	Y	219	215 0				4
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12053		PERF.12543 - 18541				
10	0 X	76	-0-	-0-	76 B	-348194		7 1	1 4	69 3	176 9	Y	-0-					-0-
11	0 X	7944	-0-	-0-	7944 B	-340250		651 18	1 4	6292 3	983 9	Y	894	882 0				12
12	1 X	1351	-0-	-0-	1350 B	-338900		108 2	1 4	1121 3	120 9	Y	109	119 0				2
01	62 X	10214	-0-	-0-	10152 B	-328748		624 25	1 4	8002 3	1563 9	Y	1421	1403 0				20
02	0 X	13407	-0-	-0-	13407 B	-315341		852 33	1 4	10719 3	1803 9	Y	1639	1629 0				30
03	0 X	13352	-0-	-0-	13352 B	-301989		908 29	1 4	10614 3	1801 9	Y	1637	1639 0				28
MOBIL UNIT D AC				WELL #:		3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12415 - 16627				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-82393						Y	-0-					-0-
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:		2H		RRCID -> 276368		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 12063		PERF.12494 - 18653				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-339036						Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-339036						Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-339036						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-339036						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-339036						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-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	8060 X	-0-	-0-	-0-	-8060 B	-100137						Y	-0-					-0-
11	90 X	-0-	-0-	-0-	-90 B	-100137						Y	-0-					-0-
12	93 X	143	-0-	-0-	50 B	-100087		11 13	1 9	119 3		Y	12	12 0				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-100087						Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0- B	-100087						Y	-0-					-0-
03	0 X	790	-0-	-0-	790 B	-99297		57 2	1 4	662 3	69 9	Y	63	62 0				1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KRANER UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276752		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771						
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	4929 X	3544	-0-	-1385 B	-171063	544 1	2835 3	18 4	Y	134	134	0		4
11	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-171063	438 1	2255 3	17 4	Y	145	144	0		5
12	4929 X	3998	-0-	-931 B	-171063	638 1	3050 3	16 4	Y	267	264	0		8
01	4526 X	872	-0-	-3654 B	-171063	147 1	592 3	4 4	Y	117	121	0		4
02	0 X	2407	-0-	2407 B	-168656	299 1	2004 3	6 4	Y	89	91	0		2
03	0 X	4621	-0-	4621 B	-164035	487 1	3581 3	14 4	Y	490	482	0		10
KRANER UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277347		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417						
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-120499				Y	-0-				-0-
MAY B UNIT AC		WELL #: 2HR		RRCID -> 277566		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245						
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	97 1	540 3	1 4	Y	14	14	0		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	2 3	13 9		Y	12	12	0		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2 3	10 9		Y	9	9	0		-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	141 1	1165 3	5 4	Y	20	20	0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	1	1	0		-0-
03	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	2 3	10 9		Y	9	9	0		-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 277567		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383						
10	589 X	-0-	-0-	-589 B	-28568				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-28568				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28568				Y	-0-				-0-
KRANER UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 277624		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912						
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-				-0-
03	0 X	-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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1984 X	925	-0-	-1059 B	-53780	171 5	1 4	617 132	3 9	Y	120	125 0				5
11	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-53780					Y	-0-	5 0				-0-
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780					Y	-0-					-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-53780					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-53780					Y	-0-					-0-
03	0 X	4084	-0-	4084 B	-49696	912 21	1 4	2817 334	3 9	Y	304	292 0				12
KRANER UNIT A AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279046		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12707		PERF.12777 - 19568				
10	7223 X	5442	-0-	-1781 B	-167822	821 27	1 4	4279 315	3 9	Y	286	290 0				8
11	6990 X	3607	-0-	-3383 B	-167822	543 21	1 4	2798 245	3 9	Y	223	223 0				8
12	7223 X	3862	-0-	-3361 B	-167822	621 16	1 4	2973 252	3 9	Y	229	230 0				7
01	6603 X	3918	-0-	-2685 B	-167822	714 19	1 4	2873 312	3 9	Y	284	280 0				11
02	0 X	130	-0-	130 B	-167692	1 1	1 1	8 3	Y	110	119 0					2
03	0 X	800	-0-	800 B	-166892	121 7	9 1	49 3	Y	676	664 0					14
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279126		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12429 - 18610				
10	4867 X	798	-0-	-4069 B	-88026	118 2	1 4	654 24	3 9	Y	22	22 0				-0-
11	3900 X	1892	-0-	-2008 B	-88026	265 5	1 4	1558 64	3 9	Y	58	57 0				1
12	4030 X	6790	-0-	2760 B	-85266	891 13	1 4	5530 356	3 9	Y	324	321 0				4
01	3813 X	3411	-0-	-402 B	-85266	355 12	1 4	2935 109	3 9	Y	99	102 0				1
02	DLQ G-10	3247	-0-	3247 B	-82019	391 5	1 4	2694 157	3 9	Y	143	141 0				3
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	584 5	1 4	3464 285	3 9	Y	259	257 0				5
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279166		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 11880		PERF.12453 - 17381				
10	5053 X	3602	-0-	-1451 B	-31984	724 20	1 4	2615 243	3 9	Y	221	218 0				10
11	4890 X	2960	-0-	-1930 B	-31984	577 13	1 4	2171 199	3 9	Y	181	184 0				7
12	3658 X	4173	-0-	515 B	-31469	841 25	1 4	3059 248	3 9	Y	225	221 0				11
01	3658 X	2083	-0-	-1575 B	-31469	428 11	1 4	1369 275	3 9	Y	250	249 0				12
02	0 X	2329	-0-	2329 B	-29140	512 11	1 4	1621 185	3 9	Y	168	170 0				10
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25295	866 20	1 4	2674 285	3 9	Y	259	258 0				11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														CPTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 525398																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	4774 X	3589	-0-	-1185 B	-18201	853 15 4	1939 782 9	3	Y	711	708	0				40	
11	3810 X	3484	-0-	-326 B	-18201	849 14 4	1876 745 9	3	Y	677	677	0				40	
12	3937 X	3939	-0-	2 B	-18199	1028 11 4	2162 738 9	3	Y	671	674	0				37	
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 67 4	2674 546 9	3	Y	496	501	0				32	
02	0 X	3250	-0-	3250 B	-14085	870 33 4	1853 494 9	3	Y	449	453	0				28	
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10684	842 9 4	1849 701 9	3	Y	637	626	0				39	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275			
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-26302				Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-26302				Y	-0-						-0-	
12	0 N	303	-0-	303 B	-25999	37 1 4	175 90 9	3	Y	82	79	0				3	
01	0 N	4382	-0-	4382 B	-21617	704 19 4	2834 825 9	3	Y	750	725	0				28	
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18554	336 7 4	2252 468 9	3	Y	425	445	0				8	
03	T. A.	5485	-0-	5485 B	-13069	574 16 4	4227 668 9	3	Y	607	602	0				13	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072			
10	6200 X	4700	-0-	-1500 B	-0-	705 23 4	3673 299 9	3	Y	272	273	0				7	
11	4800 X	3959	-0-	-841 B	-0-	595 23 4	3065 276 9	3	Y	251	249	0				9	
12	4929 X	3637	-0-	-1292 B	-0-	577 15 4	2761 284 9	3	Y	258	259	0				8	
01	4929 X	2528	-0-	-2401 B	-0-	471 13 4	1897 147 9	3	Y	134	137	0				5	
02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479 10 4	3204 321 9	3	Y	292	291	0				6	
03	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	542 15 4	3986 315 9	3	Y	286	286	0				6	
MAY B UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200			
10	4340 X	3334	-0-	-1006 B	-1724	422 6 4	2344 562 9	3	Y	511	508	0				7	
11	4200 X	3563	-0-	-637 B	-1724	419 8 4	2466 670 9	3	Y	609	610	0				6	
12	4340 X	3474	-0-	-866 B	-1724	392 5 4	2431 646 9	3	Y	587	586	0				7	
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131 4 4	1086 317 9	3	Y	288	291	0				4	
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1 13 9	9	3	Y	12	16	0				-0-	
03	0 X	461	-0-	461 B	-1240	57 1 4	337 66 9	3	Y	60	59	0				1	

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10	310 N	179	-0-	-131 B	-4817	9 1	32 3	Y	125	123	0		6
11	600 N	163	-0-	-437 B	-4817	138 9	32 3	Y	112	113	0		5
12	496 N	157	-0-	-339 B	-4817	8 1	28 3	Y	110	109	0		6
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	121 9	154 3	Y	100	101	0		5
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	48 1	110 9	Y	82	82	0		5
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	1 4	20 3	Y	107	108	0		4
						6 1							
						90 9							
						7 1							
						118 9							
BUEHRING UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL DEPTH 11810	PERF.12120 - 17672			
10	713 X	226	-0-	-487 B	-6615	7 1	26 3	Y	175	173	0		8
11	690 X	184	-0-	-506 B	-6615	193 9	23 3	Y	141	143	0		6
12	682 X	175	-0-	-507 B	-6615	6 1	20 3	Y	135	134	0		7
01	682 X	187	-0-	-495 B	-6615	155 9	20 3	Y	146	146	0		7
02	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-6466	149 9	16 3	Y	116	116	0		7
03	0 N	145	-0-	145 B	-6321	6 1	15 3	Y	114	116	0		5
						161 9							
						5 1							
						128 9							
						5 1							
						125 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	1	-0-	1 B	-92	1 3		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92			Y	-0-				-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279714	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 12325	PERF.12695 - 16184			
10	1519 N	2848	-0-	1329 B	-71870	416 1	2310 3	Y	105	104	0		1
11	1770 N	896	-0-	-874 B	-71870	6 4	116 9	Y	95	95	0		1
12	1829 N	1324	-0-	-505 B	-71870	115 1	674 3	Y	206	205	0		2
01	1829 N	92	-0-	-1737 B	-71870	2 4	105 9	Y	77	78	0		1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-71870	152 1	943 3	Y	-0-	1	0		-0-
03	0 X	99	-0-	99 B	-71771	2 4	227 9	Y	83	81	0		2
						1 1	7 3	Y					
						85 9							
						91 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
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	4805 X	1360	-0-	-3445 B	-107307	156 1	863 3	2 4	339 9	Y	308	308 0		4
11	4650 X	1392	-0-	-3258 B	-107307	156 1	916 3	3 4	317 9	Y	288	289 0		3
12	4805 X	994	-0-	-3811 B	-107307	108 1	671 3	2 4	213 9	Y	194	195 0		2
01	3875 X	1131	-0-	-2744 B	-107307	86 1	708 3	3 4	334 9	Y	304	302 0		4
02	0 X	1483	-0-	1483 B	-105824	135 1	930 3	2 4	416 9	Y	378	375 0		7
03	0 X	356	-0-	356 B	-105468	37 1	222 3	97 9		Y	88	93 0		2
SIENKIEWICZ UNIT AC													WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450	
10	8649 X	3403	-0-	-5246 B	-8184	521 1	2536 3	39 4	307 9	Y	279	276 0		10
11	8340 X	9423	-0-	1083 B	-7101	1880 1	6971 3	56 4	516 9	Y	469	459 0		20
12	3813 X	4912	-0-	1099 B	-6002	1070 1	3433 3	22 4	387 9	Y	352	357 0		15
01	3813 X	2824	-0-	-989 B	-6002	475 1	1831 3	15 4	503 9	Y	457	453 0		19
02	0 X	3931	-0-	3931 B	-2071	802 1	2677 3	31 4	421 9	Y	383	379 0		23
03	688 X	2759	-0-	2071 B	-0-	481 1	1656 3	7 4	615 9	Y	559	561 0		21
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066	
10	7564 X	6121	-0-	-1443 B	-223541	465 1	4576 3	10 4	1070 9	Y	973	976 0		13
11	7590 X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376 1	3636 3	10 4	835 9	Y	759	762 0		10
12	7843 X	-0-	-0-	-7843 B	-223541	238 1	3051 3	10 4	713 9	Y	-0-	10 0		-0-
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	199 1	2508 3	8 4	492 9	Y	648	639 0		9
02	0 X	3207	-0-	3207 B	-220334	199 1	2508 3	8 4	492 9	Y	447	448 0		8
03	0 X	8067	-0-	8067 B	-212267	536 1	6263 3	17 4	1251 9	Y	1137	1126 0		19
MOBIL UNIT B AC													WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256															
M	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	5859 X	2220	-0-	-3639 B	-30029	290	1	1410	3	Y	453	455	0		16
11	3990 X	1790	-0-	-2200 B	-30029	266	1	987	3	Y	481	476	0		21
12	3410 X	2307	-0-	-1103 B	-30029	421	1	1350	3	Y	479	480	0		20
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	463	1	1787	3	Y	520	519	0		21
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	429	1	1430	3	Y	371	370	0		22
03	0 X	1808	-0-	1808 B	-25937	361	1	1242	3	Y	182	197	0		7
						5	4	200	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330	
10	1767 X	985	-0-	-782 B	-11294	174	1	630	3	Y	160	157	0		7
11	1800 X	209	-0-	-1591 B	-11294	5	4	176	9						
12	1860 X	2669	-0-	809 B	-10485	4	1	16	3	Y	172	172	0		7
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416	189	9								
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438	523	1	1902	3	Y	207	204	0		10
03	3871 X	6309	-0-	2438 B	-0-	16	4	228	9						
						398	1	1273	3	Y	225	224	0		11
						10	4	248	9						
						1847	1	5848	3	Y	222	219	0		14
						39	4	244	9						
						1489	1	4599	3	Y	170	177	0		7
						34	4	187	9						
LUNA UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
LUNA UNIT AC														WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057	
10	1519 N	1492	-0-	-27 B	-14288	235	1	849	3	Y	365	359	0		16
11	1080 N	1253	-0-	173 B	-14115	6	4	402	9						
12	1302 N	1330	-0-	28 B	-14087	194	1	729	3	Y	296	300	0		12
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14087	4	4	326	9						
02	0 N	807	-0-	807 B	-13280	216	1	786	3	Y	293	290	0		15
03	0 N	1462	-0-	1462 B	-11818	6	4	322	9						
						9	1	29	3	Y	217	221	0		11
						239	9								
						151	1	478	3	Y	159	160	0		10
						3	4	175	9						
						261	1	807	3	Y	353	349	0		14
						6	4	388	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
MAY UNIT 1 AC				WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 11986		PERF.12336 - 16419			
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	1457 N	2620	-0-	1163 B	-17987	752 1	1710 3	14 4	144 9	Y	131	127 0		7	
11	1950 N	2053	-0-	103 B	-17884	619 1	1367 3	10 4	57 9	Y	52	56 0		3	
12	2573 N	1334	-0-	-1239 B	-17884	417 1	877 3	5 4	35 9	Y	32	33 0		2	
01	2635 N	110	-0-	-2525 B	-17884	12 1	27 3	1 4	70 9	Y	64	62 0		4	
02	0 X	1610	-0-	1610 B	-16274	439 1	935 3	16 4	220 9	Y	200	191 0		13	
03	0 X	1860	-0-	1860 B	-14414	560 1	1231 3	6 4	63 9	Y	57	66 0		4	
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11898		PERF.12413 - 17622			
10	5797 X	7550	-0-	1753 B	-88290	1519 1	5487 3	42 4	502 9	Y	456	452 0		20	
11	5850 X	4000	-0-	-1850 B	-88290	751 1	2828 3	17 4	404 9	Y	367	372 0		15	
12	7502 X	2754	-0-	-4748 B	-88290	515 1	1872 3	15 4	352 9	Y	320	319 0		16	
01	7564 X	318	-0-	-7246 B	-88290	11 1	35 3	272 9		Y	247	251 0		12	
02	0 X	309	-0-	309 B	-87981	12 1	37 3	260 9		Y	236	233 0		15	
03	0 X	497	-0-	497 B	-87484	19 1	59 3	419 9		Y	381	380 0		16	
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12074		PERF.12597 - 16953			
10	2046 X	1571	-0-	-475 B	-57744	142 1	1397 3	3 4	29 9	Y	26	27 0		-0-	
11	1170 X	1738	-0-	568 B	-57176	158 1	1526 3	4 4	50 9	Y	45	44 0		1	
12	1209 X	2347	-0-	1138 B	-56038	189 1	1953 3	3 4	202 9	Y	184	182 0		3	
01	1581 X	6487	-0-	4906 B	-51132	402 1	5153 3	16 4	916 9	Y	833	824 0		12	
02	0 X	2498	-0-	2498 B	-48634	166 1	2093 3	6 4	233 9	Y	212	220 0		4	
03	0 X	4589	-0-	4589 B	-44045	329 1	3847 3	11 4	402 9	Y	365	363 0		6	
MOBIL UNIT D AC				WELL #: 6H		RRCID -> 279954		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 12101		PERF.12541 - 16817			
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878					Y	-0-			-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 902

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 #:		5H		RRCID -> 279955		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11781		PERF.12451 - 19188						
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	9238 X	327	-0-		-8911 B	-129003				70 1	255 3	Y	-0-		1 0				-0-	
										2 4										
11	360 X	116	-0-		-244 B	-129003				23 1	81 3	Y	10		9 0				1	
										1 4	11 9									
12	372 X	212	-0-		-160 B	-129003				41 1	130 3	Y	33		32 0				2	
										5 4	36 9									
01	341 X	137	-0-		-204 B	-129003				19 1	74 3	Y	37		37 0				2	
										3 4	41 9									
02	0 N	62	-0-		62 B	-128941				10 1	35 3	Y	14		15 0				1	
										2 4	15 9									
03	0 N	180	-0-		180 B	-128761				28 1	101 3	Y	41		41 0				1	
										6 4	45 9									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		4H		RRCID -> 279977		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11666		PERF.12124 - 17461						
10	2875 X	3848	-0-		973 B	-0-				648 1	2357 3	Y	746		759 0				30	
										22 4	821 9									
11	3720 X	3337	-0-		-383 B	-0-				576 1	1992 3	Y	673		662 0				41	
										29 4	740 9									
12	3844 X	2691	-0-		-1153 B	-0-				519 1	1637 3	Y	434		446 0				29	
										58 4	477 9									
01	3844 X	2530	-0-		-1314 B	-0-				449 1	1729 3	Y	260		273 0				16	
										66 4	286 9									
02	1584 X	1584	-0-		-0- B	-0-				268 1	929 3	Y	292		284 0				24	
										66 4	321 9									
03	1755 X	1755	-0-		-0- B	-0-				303 1	1098 3	Y	265		285 0				4	
										62 4	292 9									
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		9H		RRCID -> 279990		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12111		PERF.12522 - 18605						
10	0 N	117	-0-		117 B	-76633				16 1	87 3	Y	13		13 0				-0-	
										14 9										
11	30 N	51	-0-		21 B	-76612				4 1	25 3	Y	20		20 0				-0-	
										22 9										
12	155 N	36	-0-		-119 B	-76612				2 3	34 9	Y	31		31 0				-0-	
01	124 N	60	-0-		-64 B	-76612				3 3	57 9	Y	52		51 0				1	
02	0 N	55	-0-		55 B	-76557				3 3	52 9	Y	47		47 0				1	
03	0 N	66	-0-		66 B	-76491				2 1	10 3	Y	49		49 0				1	
										54 9										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 280029		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12123		PERF.12798 - 18576						
10	535 N	535	-0-		-0- B	-0-				5 1	25 3	Y	459		458 0				6	
										505 9										
11	603 N	603	-0-		-0- B	-0-				5 1	28 3	Y	518		519 0				5	
										570 9										
12	269 N	269	-0-		-0- B	-0-				2 1	12 3	Y	232		234 0				3	
										255 9										
01	47 N	47	-0-		-0- B	-0-				2 3	45 9	Y	41		43 0				1	
02	35 N	35	-0-		-0- B	-0-				2 3	33 9	Y	30		30 0				1	
03	374 N	374	-0-		-0- B	-0-				3 1	17 3	Y	322		317 0				6	
										354 9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:		10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12703 - 18686	
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	4774 X	2351	-0-	-2423 B	-65965	258 4	1 4	1431 658	3 9	Y	598	595	0		8
11	4980 X	12	-0-	-4968 B	-65965	1 3	1 3	11 11	9 9	Y	10	18	0		-0-
12	5146 X	12	-0-	-5134 B	-65965	1 3	1 3	11 11	9 9	Y	10	10	0		-0-
01	5146 X	197	-0-	-4949 B	-65965	2 1	2 1	19 19	3 3	Y	160	158	0		2
02	DLQ G-10	682	-0-	682 B	-65283	176 51	9 1	352 278	3 9	Y	253	250	0		5
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	1 4	1 4	29 29	3 3	Y	262	262	0		5
						288 9									

MOBIL UNIT D AC				WELL #:		4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057		PERF.12457 - 16959	
10	7626 X	4159	-0-	-3467 B	-103080	364 8	1 4	3586 201	3 9	Y	183	184	0		2
11	5070 X	55	-0-	-5015 B	-103080	3 3	3 3	52 52	9 9	Y	47	48	0		1
12	5487 X	2608	-0-	-2879 B	-103080	219 4	1 4	2269 116	3 9	Y	105	104	0		2
01	5487 X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72 3	1 4	922 69	3 9	Y	63	64	0		1
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-101266	127 5	1 4	1602 80	3 9	Y	73	73	0		1
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	235 8	1 4	2742 112	3 9	Y	102	101	0		2

HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12655 - 16374	
10	2573 X	9743	-0-	7170 B	-27979	1458 21	1 4	8091 173	3 9	Y	157	157	0		2
11	2490 X	9263	-0-	6773 B	-21206	1320 26	1 4	7765 152	3 9	Y	138	139	0		1
12	2573 X	8904	-0-	6331 B	-14875	1185 17	1 4	7354 348	3 9	Y	316	313	0		4
01	2573 X	3524	-0-	951 B	-13924	354 12	1 4	2927 231	3 9	Y	210	211	0		3
02	0 X	789	-0-	789 B	-13135	97 1	1 4	669 22	3 9	Y	20	23	0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-13135	1 4				Y	7	7	0		-0-

HOLLMAN UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12458 - 16460	
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-36165					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-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	310 X	170	-0-	-140 B	-110481	3 151	1 9	16 97	3 3	Y	137	137	0		2
11	330 X	279	-0-	-51 B	-110481	17 165	1 9	97 21	3 3	Y	150	151	0		1
12	341 X	239	-0-	-102 B	-110481	3 215	1 9	21 315	3 3	Y	195	194	0		2
01	341 X	551	-0-	210 B	-110271	38 1	1 4	197 637	3 9	Y	179	179	0		2
02	0 X	869	-0-	869 B	-109402	92 1	1 4	139 554	3 9	Y	126	126	0		2
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678	93 1	1 4	76 76	3 9	Y	69	70	0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592																	
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	2480 X	1897	-0-	-583 B	-51503	276 4	1 4	1532 85	3 9	Y	77	77	0			1	
11	1590 X	2081	-0-	491 B	-51012	286 6	1 4	1680 109	3 9	Y	99	99	0			1	
12	1891 X	961	-0-	-930 B	-51012	118 2	1 4	730 111	3 9	Y	101	101	0			1	
01	1891 X	1324	-0-	-567 B	-51012	113 4	1 4	933 274	3 9	Y	249	247	0			3	
02	0 X	1351	-0-	1351 B	-49661	157 2	1 4	1078 114	3 9	Y	104	105	0			2	
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502	161 1	1 4	956 41	3 9	Y	37	38	0			1	
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	0 X	-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	2480 X	2459	-0-	-21 B	-45834	275 5	1 4	1645 534	3 9	Y	485	480	0			8	
11	2400 X	2202	-0-	-198 B	-45834	268 3	1 4	1501 430	3 9	Y	391	392	0			7	
12	2015 X	1407	-0-	-608 B	-45834	175 2	1 4	1009 221	3 9	Y	201	204	0			4	
01	2449 X	1896	-0-	-553 B	-45834	231 9	1 4	1271 385	3 9	Y	350	347	0			7	
02	0 X	1444	-0-	1444 B	-44390	194 17	1 4	991 242	3 9	Y	220	222	0			5	
03	0 X	2280	-0-	2280 B	-42110	300 3	1 4	1575 402	3 9	Y	365	362	0			8	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433																	
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132					Y	-0-					-0-	
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-102132					Y	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-					-0-	
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000																	
10	1674 X	345	-0-	-1329 B	-30057	33 130	1 9	182 73	3 3	Y	118	117	0			2	
11	1620 X	169	-0-	-1451 B	-30057	12 84	1 9	73 31	3 3	Y	76	77	0			1	
12	1488 X	254	-0-	-1234 B	-30057	5 218	1 9	31 44	3 3	Y	198	197	0			2	
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057	5 317	1 9	44 596	3 3	Y	288	286	0			4	
02	0 X	802	-0-	802 B	-29255	87 1	1 4	118 9	3 3	Y	107	109	0			2	
03	0 X	1214	-0-	1214 B	-28041	156 1	1 4	925 132	3 9	Y	120	120	0			2	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
URRUTIA UNIT AC																	
WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094																	
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	2883 X	2712	-0-	-171 B	-81693	396 1	2064 3	13 4	239 9	Y	217	218	0			6	
11	2340 X	2208	-0-	-132 B	-81693	318 1	1641 3	12 4	237 9	Y	215	213	0			8	
12	3162 X	2629	-0-	-533 B	-81693	390 1	1868 3	10 4	361 9	Y	328	326	0			10	
01	3162 X	1166	-0-	-1996 B	-81693	161 1	650 3	4 4	351 9	Y	319	317	0			12	
02	0 X	2168	-0-	2168 B	-79525	253 1	1691 3	5 4	219 9	Y	199	207	0			4	
03	0 X	2807	-0-	2807 B	-76718	306 1	2254 3	9 4	238 9	Y	216	215	0			5	
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709			
10	1891 N	1581	-0-	-310 B	-31014	209 1	1088 3	7 4	277 9	Y	252	252	0			7	
11	1710 N	1815	-0-	105 B	-30909	207 1	1068 3	8 4	532 9	Y	484	474	0			17	
12	1488 N	2526	-0-	1038 B	-29871	281 1	1347 3	7 4	891 9	Y	810	802	0			25	
01	1581 N	847	-0-	-734 B	-29871	12 1	48 3	787 9		Y	715	713	0			27	
02	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	-27364	224 1	1500 3	5 4	778 9	Y	707	720	0			14	
03	0 N	2588	-0-	2588 B	-24776	149 1	1093 3	4 4	1342 9	Y	1220	1208	0			26	
URRUTIA UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628			
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-20791					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561			
10	1116 N	1690	-0-	574 B	-32713	256 1	925 3	7 4	502 9	Y	456	441	0			20	
11	1320 N	1618	-0-	298 B	-32415	278 1	1045 3	6 4	289 9	Y	263	272	0			11	
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-32415	202 1	733 3	6 4	261 9	Y	237	236	0			12	
01	1705 N	936	-0-	-769 B	-32415	176 1	561 3	4 4	195 9	Y	177	180	0			9	
02	0 X	925	-0-	925 B	-31490	182 1	575 3	4 4	164 9	Y	149	149	0			9	
03	0 X	1220	-0-	1220 B	-30270	246 1	761 3	6 4	207 9	Y	188	189	0			8	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 906

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC ROBERT BOWMAN UNIT AC				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 300 525398 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280469		CAPACITY COMPL. DATE 12/04/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505				
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	217 N	1532	-0-	1315 B	-45999	198	1 5 4	715	3 614 9	Y	558	550	0			25
11	210 N	1419	-0-	1209 B	-44790	231	1 5 4	868	3 315 9	Y	286	299	0			12
12	217 N	1480	-0-	1263 B	-43527	251	1 8 4	912	3 309 9	Y	281	279	0			14
01	217 N	1370	-0-	1153 B	-42374	244	1 6 4	779	3 341 9	Y	310	309	0			15
02	0 X	994	-0-	994 B	-41380	161	1 3 4	511	3 319 9	Y	290	287	0			18
03	0 X	1575	-0-	1575 B	-39805	238	1 5 4	735	3 597 9	Y	543	539	0			22
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907				
10	2573 X	2363	-0-	-210 B	-49099	347	1 11 4	1808	3 197 9	Y	179	180	0			5
11	2670 X	2623	-0-	-47 B	-49099	392	1 15 4	2019	3 197 9	Y	179	178	0			6
12	2914 X	2138	-0-	-776 B	-49099	334	1 9 4	1596	3 199 9	Y	181	181	0			6
01	2914 X	1719	-0-	-1195 B	-49099	306	1 8 4	1234	3 171 9	Y	155	155	0			6
02	0 X	231	-0-	231 B	-48868	5	1 195 9	31	3 1 3	Y	177	180	0			3
03	0 X	139	-0-	139 B	-48729	1	1 131 9	7	3 3 3	Y	119	119	0			3
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325				
10	744 N	1443	-0-	699 B	-14201	282	1 8 4	1020	3 133 9	Y	121	120	0			5
11	1200 N	1612	-0-	412 B	-13789	322	1 7 4	1210	3 73 9	Y	66	68	0			3
12	1085 N	1239	-0-	154 B	-13635	250	1 7 4	908	3 74 9	Y	67	67	0			3
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-13635	276	1 7 4	881	3 63 9	Y	57	57	0			3
02	0 N	1301	-0-	1301 B	-12334	297	1 6 4	940	3 58 9	Y	53	53	0			3
03	0 N	851	-0-	851 B	-11483	200	1 5 4	617	3 29 9	Y	26	28	0			1
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016				TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972				
10	10075 X	1429	-0-	-8646 B	-74679	194	1 3 4	1074	3 158 9	Y	144	143	0			2
11	8610 X	1552	-0-	-7058 B	-74679	199	1 4 4	1167	3 182 9	Y	165	165	0			2
12	8897 X	680	-0-	-8217 B	-74679	80	1 1 4	499	3 100 9	Y	91	92	0			1
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37	1 1 4	302	3 42 9	Y	38	38	0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-74679	52	1 166 9	308	3 3 3	Y	-0-	1	0			-0-
03	0 X	526	-0-	526 B	-74153	52	1 166 9	308	3 3 3	Y	151	148	0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4898 X	3391	-0-	-1507 B	-19968	485 1	2528 3	Y	329	332 0			9	
11	4830 X	5320	-0-	490 B	-19478	16 4	362 9							
12	4991 X	267	-0-	-4724 B	-19478	800 1	4124 3	Y	332	329 0			12	
01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	31 4	365 9							
02	0 X	2691	-0-	2691 B	-16787	26 1	126 3	Y	104	113 0			3	
03	0 X	4458	-0-	4458 B	-12329	1 4	114 9							
						5 1	20 3	Y	296	288 0			11	
						326 9								
						299 1	1999 3	Y	352	356 0			7	
						6 4	387 9							
						490 1	3607 3	Y	315	315 0			7	
						14 4	347 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
10	4247 X	4336	-0-	89 B	-45441	579 1	3212 3	Y	488	485 0			7	
11	4110 X	3552	-0-	-558 B	-45441	8 4	537 9							
12	4309 X	3278	-0-	-1031 B	-45441	456 1	2681 3	Y	369	372 0			4	
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	9 4	406 9							
02	DLQ G-10	885	-0-	885 B	-44556	382 1	2370 3	Y	474	473 0			5	
03	0 X	4120	-0-	4120 B	-40436	5 4	521 9							
						74 1	613 3	Y	257	258 0			4	
						2 4	283 9							
						97 1	664 3	Y	112	114 0			2	
						1 4	123 9							
						445 1	2639 3	Y	938	922 0			18	
						4 4	1032 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678														
10	6479 X	2329	-0-	-4150 B	-11057	459 1	1658 3	Y	181	181 0			8	
11	4710 X	3455	-0-	-1255 B	-11057	13 4	199 9							
12	4867 X	2307	-0-	-2560 B	-11057	662 1	2491 3	Y	261	258 0			11	
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11057	15 4	287 9							
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9448	449 1	1634 3	Y	192	193 0			10	
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4842	13 4	211 9							
						128 1	411 3	Y	182	183 0			9	
						3 4	200 9							
						307 1	973 3	Y	294	285 0			18	
						6 4	323 9							
						1018 1	3145 3	Y	382	384 0			16	
						23 4	420 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
10	8835 X	5474	-0-	-3361 B	-47716	761 1	4223 3	Y	435	434 0			6	
11	8550 X	5465	-0-	-3085 B	-47716	11 4	479 9							
12	8835 X	5795	-0-	-3040 B	-47716	724 1	4256 3	Y	428	430 0			4	
01	6975 X	5347	-0-	-1628 B	-47716	14 4	471 9							
02	0 X	6127	-0-	6127 B	-41589	733 1	4547 3	Y	459	458 0			5	
03	0 X	7179	-0-	7179 B	-34410	10 4	505 9							
						517 1	4279 3	Y	485	483 0			7	
						17 4	534 9							
						709 1	4881 3	Y	480	478 0			9	
						9 4	528 9							
						953 1	5657 3	Y	509	508 0			10	
						9 4	560 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
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	12803 X	12767	-0-	-36 B	-49854	2685 1	9699 3	Y	281	277 0				12
						74 4	309 9							
11	12390 X	17712	-0-	5322 B	-44532	3624 1	13638 3	Y	335	333 0				14
						81 4	369 9							
12	12803 X	17783	-0-	4980 B	-39552	3712 1	13497 3	Y	421	414 0				21
						111 4	463 9							
01	12772 X	10973	-0-	-1799 B	-39552	2481 1	7929 3	Y	455	454 0				22
						62 4	501 9							
02	0 X	13901	-0-	13901 B	-25651	3221 1	10201 3	Y	374	373 0				23
						68 4	411 9							
03	0 X	8833	-0-	8833 B	-16818	2053 1	6339 3	Y	358	366 0				15
						47 4	394 9							
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
10	1860 X	1216	-0-	-644 B	-40659	178 1	926 3	Y	96	93 0				3
						6 4	106 9							
11	1230 X	123	-0-	-1107 B	-40659	2 1	10 3	Y	101	100 0				4
						111 9								
12	31 X	3289	-0-	3258 B	-37401	524 1	2506 3	Y	224	221 0				7
						13 4	246 9							
01	1209 X	2483	-0-	1274 B	-36127	437 1	1761 3	Y	248	246 0				9
						12 4	273 9							
02	0 X	3578	-0-	3578 B	-32549	432 1	2895 3	Y	220	225 0				4
						9 4	242 9							
03	0 X	2915	-0-	2915 B	-29634	318 1	2338 3	Y	227	226 0				5
						9 4	250 9							
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879			Y	-0-					-0-
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
10	8215 X	2956	-0-	-5259 B	-31265	431 1	2098 3	Y	359	346 0				13
						32 4	395 9							
11	7950 X	3442	-0-	-4508 B	-31265	632 1	2344 3	Y	406	401 0				18
						19 4	447 9							
12	8215 X	1635	-0-	-6580 B	-31265	293 1	940 3	Y	360	363 0				15
						6 4	396 9							
01	2945 X	1331	-0-	-1614 B	-31265	178 1	687 3	Y	418	416 0				17
						6 4	460 9							
02	T. A.	211	-0-	211 B	-31054	5 1	17 3	Y	172	179 0				10
						189 9								
03	T. A.	4084	-0-	4084 B	-26970	807 1	2781 3	Y	441	434 0				17
						11 4	485 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41237					Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-41237					Y	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-41237					Y	-0-				-0-
01	0 N	194	-0-	194 B	-41043	5	1	26	3	Y	148	145	0		3
						163	9								
02	T. A.	34	-0-	34 B	-41009	3	1	13	3	Y	16	19	0		-0-
						18	9								
03	T. A.	30	-0-	30 B	-40979	5	1	25	3	Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
10	1054 X	726	-0-	-328 B	-172025	85	1	471	3	Y	154	153	0		2
						1	4	169	9						
11	1080 X	1249	-0-	169 B	-171856	146	1	858	3	Y	220	220	0		2
						3	4	242	9						
12	1116 X	383	-0-	-733 B	-171856	43	1	266	3	Y	66	67	0		1
						1	4	73	9						
01	1116 X	759	-0-	-357 B	-171856	71	1	588	3	Y	89	89	0		1
						2	4	98	9						
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-171856					Y	-0-	1	0		-0-
03	0 X	494	-0-	494 B	-171362	60	1	354	3	Y	72	71	0		1
						1	4	79	9						
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
10	279 X	137	-0-	-142 B	-16256	4	1	20	3	Y	103	103	0		1
						113	9								
11	330 X	240	-0-	-90 B	-16256	6	1	35	3	Y	181	180	0		2
						199	9								
12	341 X	216	-0-	-125 B	-16256	5	1	31	3	Y	164	164	0		2
						180	9								
01	341 X	781	-0-	440 B	-15816	57	1	474	3	Y	225	224	0		3
						2	4	248	9						
02	0 X	327	-0-	327 B	-15489	4	1	30	3	Y	266	264	0		5
						293	9								
03	0 X	421	-0-	421 B	-15068	7	1	40	3	Y	340	339	0		6
						374	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
10	2790 X	5	-0-	-2785 B	-218621	1	3	4	9	Y	4	20	0		-0-
11	2370 X	66	-0-	-2304 B	-218621	2	1	7	3	Y	52	49	0		3
						57	9								
12	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-218621					Y	-0-	3	0		-0-
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	1	1	5	3	Y	36	34	0		2
						40	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621					Y	-0-	2	0		-0-
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576	1	2085	3	Y	37	36	0		1
						118	4	41	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124																
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	5518 X	3248	-0-	-2270 B	-132338	946 17 4	2151 134 9	3	Y	122	115	0				7
11	5100 X	4458	-0-	-642 B	-132338	1105 18 4	2441 894 9	3	Y	813	772	0				48
12	5270 X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103 12 4	2320 837 9	3	Y	761	767	0				42
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132338	755 42 4	1677 576 9	3	Y	524	532	0				34
02	0 X	2232	-0-	2232 B	-130106	490 18 4	1043 681 9	3	Y	619	614	0				39
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-126039	971 10 4	2134 952 9	3	Y	865	851	0				53
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054																
10	8184 X	6638	-0-	-1546 B	-545747	944 14 4	5240 440 9	3	Y	400	398	0				6
11	7410 X	5901	-0-	-1509 B	-545747	800 16 4	4702 383 9	3	Y	348	351	0				3
12	7874 X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732 10 4	4539 398 9	3	Y	362	361	0				4
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562 18 4	4648 381 9	3	Y	346	345	0				5
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634 8 4	4361 376 9	3	Y	342	341	0				6
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317 3 4	1879 162 9	3	Y	147	150	0				3
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105																
10	4960 X	1732	-0-	-3228 B	-147542	235 3 4	1306 188 9	3	Y	171	171	0				2
11	3060 X	1817	-0-	-1243 B	-147542	236 5 4	1388 188 9	3	Y	171	171	0				2
12	3162 X	2509	-0-	-653 B	-147542	299 4 4	1854 352 9	3	Y	320	318	0				4
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167 5 4	1383 106 9	3	Y	96	99	0				1
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377 5 4	2597 381 9	3	Y	346	341	0				6
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529 5 4	3142 486 9	3	Y	442	440	0				8
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972																
10	5890 X	2357	-0-	-3533 B	-272641	337 5 4	1871 144 9	3	Y	131	131	0				2
11	5700 X	2758	-0-	-2942 B	-272641	378 7 4	2222 151 9	3	Y	137	138	0				1
12	5890 X	155	-0-	-5735 B	-272641	3 131 9	21 73 9	3	Y	119	119	0				1
01	4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	156 5 4	1295 73 9	3	Y	66	66	0				1
02	0 X	2360	-0-	2360 B	-270281	280 3 4	1928 149 9	3	Y	135	133	0				3
03	0 X	111	-0-	111 B	-270170	1 105 9	5 5 3	Y	95	96	0					2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
FRANKE UNIT AC																			
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781																			
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	1116 X	1021	-0-	-95 B	-20039	135	1 4	703	3 9	Y	163	163	0		4				
11	1050 X	935	-0-	-115 B	-20039	122	1 5	628	3 4	Y	164	162	0		6				
12	1054 X	648	-0-	-406 B	-20039	89	1 2	426	3 4	Y	119	121	0		4				
01	1054 X	677	-0-	-377 B	-20039	115	1 3	463	3 4	Y	87	88	0		3				
02	0 N	813	-0-	813 B	-19226	74	1 2	498	3 4	Y	217	216	0		4				
03	0 N	1198	-0-	1198 B	-18028	108	1 3	791	3 4	Y	269	267	0		6				
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332				
10	24924 X	11914	-0-	-13010 B	-498675	1550	1 28	9277	3 4	Y	963	958	0		16				
11	20670 X	12967	-0-	-7703 B	-498675	1780	1 20	9972	3 4	Y	1086	1082	0		20				
12	13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498675	1714	1 21	9896	3 4	Y	991	992	0		19				
01	11904 X	13318	-0-	1414 B	-497261	1864	1 76	10266	3 4	Y	1011	1010	0		20				
02	0 X	12234	-0-	12234 B	-485027	1806	1 156	9206	3 4	Y	969	967	0		22				
03	0 X	15106	-0-	15106 B	-469921	2191	1 24	11524	3 4	Y	1243	1238	0		27				
DAVILA-GRAHAM UNIT AC															WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948				
10	20088 X	8624	-0-	-11464 B	-292868	1140	1 21	6823	3 4	Y	582	594	0		10				
11	20160 X	4027	-0-	-16133 B	-292868	582	1 7	3258	3 4	Y	164	171	0		3				
12	20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811	1 10	4682	3 4	Y	243	241	0		5				
01	20832 X	4584	-0-	-16248 B	-292868	669	1 27	3687	3 4	Y	183	184	0		4				
02	0 X	9254	-0-	9254 B	-283614	1234	1 106	6288	3 4	Y	1478	1448	0		34				
03	0 X	9336	-0-	9336 B	-274278	1224	1 14	6438	3 4	Y	1509	1510	0		33				
FRANKE UNIT AC															WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242				
10	3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	493	1 16	2572	3 4	Y	441	440	0		12				
11	3180 X	3099	-0-	-81 B	-0-	435	1 17	2243	3 4	Y	367	366	0		13				
12	3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	462	1 12	2209	3 4	Y	322	325	0		10				
01	3565 X	2996	-0-	-569 B	-0-	528	1 14	2124	3 4	Y	300	299	0		11				
02	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	373	1 8	2498	3 4	Y	391	394	0		8				
03	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	301	1 8	2218	3 4	Y	356	356	0		8				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
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	5270 X	2558	-0-	-2712 B	-0-	311 23	1 4	1516 708	3 9	Y	644	645 0		23
11	5100 X	1156	-0-	-3944 B	-0-	37 1	1 4	137 981	3 9	Y	892	876 0		39
12	5239 X	616	-0-	-4623 B	-0-	26 1	1 4	85 504	3 9	Y	458	478 0		19
01	5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-	212 7	1 4	816 305	3 9	Y	277	285 0		11
02	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	369 14	1 4	1230 648	3 9	Y	589	564 0		36
03	2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	506 7	1 4	1743 393	3 9	Y	357	379 0		14
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
10	3348 X	1644	-0-	-1704 B	-24802	246 8	1 4	1285 105	3 9	Y	95	96 0		3
11	2910 X	1797	-0-	-1113 B	-24802	276 11	1 4	1425 85	3 9	Y	77	77 0		3
12	3348 X	1831	-0-	-1517 B	-24802	314 8	1 4	1501 8	3 9	Y	7	10 0		-0-
01	3348 X	1294	-0-	-2054 B	-24802	253 7	1 4	1019 15	3 9	Y	14	13 0		1
02	0 X	1825	-0-	1825 B	-22977	229 5	1 4	1534 57	3 9	Y	52	52 0		1
03	0 X	2458	-0-	2458 B	-20519	265 7	1 4	1948 238	3 9	Y	216	212 0		5
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
10	3844 X	3016	-0-	-828 B	-716598	416 6	1 4	2309 285	3 9	Y	259	258 0		4
11	4500 X	483	-0-	-4017 B	-716598	63 1	1 4	371 48	3 9	Y	44	48 0		-0-
12	4650 X	582	-0-	-4068 B	-716598	64 1	1 4	395 122	3 9	Y	111	110 0		1
01	4650 X	69	-0-	-4581 B	-716598	1 1	1 1	6 3	3 9	Y	56	56 0		1
02	0 X	60	-0-	60 B	-716538	62 1	9 1	5 3	3 9	Y	49	49 0		1
03	0 X	1476	-0-	1476 B	-715062	54 202	9 1 4	1198 74	3 9	Y	67	67 0		1
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122														
10	4464 X	4278	-0-	-186 B	-262222	823 23	1 4	2973 459	3 9	Y	417	407 0		18
11	4320 X	1697	-0-	-2623 B	-262222	297 7	1 4	1119 274	3 9	Y	249	257 0		10
12	3906 X	2502	-0-	-1404 B	-262222	456 14	1 4	1658 374	3 9	Y	340	333 0		17
01	4278 X	64	-0-	-4214 B	-262222	2 57	1 9	5 3	3 9	Y	52	66 0		3
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222					Y	-0-	3 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695														
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	7161 X	3603	-0-	-3558 B	-0-	603 45	1 4	2937 18	3 9	Y	16	38 0		1
11	7650 X	3848	-0-	-3802 B	-0-	726 22	1 4	2692 408	3 9	Y	371	356 0		16
12	7905 X	4270	-0-	-3635 B	-0-	966 20	1 4	3099 185	3 9	Y	168	177 0		7
01	7905 X	4458	-0-	-3447 B	-0-	834 27	1 4	3214 383	3 9	Y	348	341 0		14
02	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	710 27	1 4	2369 422	3 9	Y	384	375 0		23
03	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	761 11	1 4	2622 207	3 9	Y	188	204 0		7
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992														
10	5239 X	1688	-0-	-3551 B	-0-	173 13	1 4	842 660	3 9	Y	600	600 0		22
11	5070 X	2006	-0-	-3064 B	-0-	284 8	1 4	1052 662	3 9	Y	602	598 0		26
12	4836 X	1616	-0-	-3220 B	-0-	229 5	1 4	734 648	3 9	Y	589	590 0		25
01	4836 X	2715	-0-	-2121 B	-0-	419 13	1 4	1617 666	3 9	Y	605	605 0		25
02	1774 X	1774	-0-	-0- B	-0-	304 12	1 4	1014 444	3 9	Y	404	405 0		24
03	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	427 6	1 4	1469 519	3 9	Y	472	478 0		18
MAY B UNIT AC														
WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
10	9920 X	3024	-0-	-6896 B	-345473	447 14	1 4	2331 232	3 9	Y	211	207 0		6
11	8550 X	3160	-0-	-5390 B	-345473	470 18	1 4	2424 248	3 9	Y	225	223 0		8
12	8835 X	5281	-0-	-3554 B	-345473	849 22	1 4	4061 349	3 9	Y	317	315 0		10
01	4650 X	2084	-0-	-2566 B	-345473	379 10	1 4	1526 169	3 9	Y	154	158 0		6
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	2 89	1 9	13 13	3 9	Y	81	85 0		2
03	0 X	86	-0-	86 B	-345283	1 74	1 9	11 316	3 9	Y	67	68 0		1
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
10	4898 X	14469	-0-	9571 B	-344924	1893 35	1 4	11331 1210	3 9	Y	1100	1100 0		18
11	4740 X	12874	-0-	8134 B	-336790	1779 20	1 4	9969 1106	3 9	Y	1005	1004 0		19
12	4898 X	10013	-0-	5115 B	-331675	1358 16	1 4	7844 795	3 9	Y	723	728 0		14
01	4898 X	4278	-0-	-620 B	-331675	608 25	1 4	3348 297	3 9	Y	270	279 0		5
02	0 X	3478	-0-	3478 B	-328197	509 44	1 4	2597 328	3 9	Y	298	296 0		7
03	0 X	3756	-0-	3756 B	-324441	549 6	1 4	2885 316	3 9	Y	287	288 0		6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
10	15686 X	10783	-0-	-4903 B	-0-	1525	1 7425	3 1718	9	Y	1562	1543	0	57
11	15180 X	9329	-0-	-5851 B	-0-	1569	1 5815	3 1898	9	Y	1725	1707	0	75
12	14291 X	9248	-0-	-5043 B	-0-	1836	1 5890	3 1484	9	Y	1349	1367	0	57
01	14291 X	7890	-0-	-6401 B	-0-	1362	1 5251	3 1233	9	Y	1121	1132	0	46
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078 B	7078	1334	1 4453	3 1240	9	Y	1127	1105	0	68
03	15417 X	8339	-0-	-7078 B	-0-	1496	1 5155	3 1667	9	Y	1515	1526	0	57
						21	4							
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
10	10075 X	7791	-0-	-2284 B	-345024	2231	1 5074	3 446	9	Y	405	431	0	23
11	8880 X	5832	-0-	-3048 B	-345024	1721	1 3804	3 279	9	Y	254	262	0	15
12	9486 X	7597	-0-	-1889 B	-345024	2313	1 4866	3 393	9	Y	357	353	0	19
01	9486 X	5636	-0-	-3850 B	-345024	1472	1 3268	3 814	9	Y	740	711	0	48
02	0 X	1830	-0-	1830 B	-343194	333	1 709	3 776	9	Y	705	708	0	45
03	0 X	6795	-0-	6795 B	-336399	1865	1 4097	3 813	9	Y	739	739	0	45
						20	4							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
10	6200 X	4001	-0-	-2199 B	-264915	584	1 3045	3 353	9	Y	321	323	0	9
11	5520 X	3420	-0-	-2100 B	-264915	502	1 2586	3 312	9	Y	284	283	0	10
12	5394 X	3914	-0-	-1480 B	-264915	618	1 2958	3 322	9	Y	293	294	0	9
01	5332 X	2850	-0-	-2482 B	-264915	517	1 2081	3 238	9	Y	216	217	0	8
02	0 X	3151	-0-	3151 B	-261764	374	1 2504	3 265	9	Y	241	244	0	5
03	0 X	396	-0-	396 B	-261368	43	1 313	3 39	9	Y	35	39	0	1
						1	4							
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
10	434 N	489	-0-	55 B	-474026	66	1 366	3 56	9	Y	51	51	0	1
11	660 N	383	-0-	-277 B	-474026	49	1 286	3 47	9	Y	43	44	0	-0-
12	496 N	377	-0-	-119 B	-474026	42	1 259	3 75	9	Y	68	67	0	1
01	496 N	100	-0-	-396 B	-474026	7	1 60	3		Y	30	31	0	-0-
02	0 N	584	-0-	584 B	-473442	67	1 459	3 57	9	Y	52	51	0	1
03	0 N	1108	-0-	1108 B	-472334	153	1 907	3 47	9	Y	43	43	0	1
						1	4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
MAY B UNIT AC				WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12256		PERF.12710 - 20868		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	9889 X	7657	-0-	-2232 B	-352307	1140	1	5942	3	Y	489	491	0	13
						37	4	538	9					
11	9570 X	3447	-0-	-6123 B	-352307	525	1	2706	3	Y	178	185	0	6
						20	4	196	9					
12	9734 X	6948	-0-	-2786 B	-352307	1118	1	5347	3	Y	414	407	0	13
						28	4	455	9					
01	9734 X	82	-0-	-9652 B	-352307	1	1	5	3	Y	69	79	0	3
						76	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-352307					Y	2	5	0	-0-
03	0 X	-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	6510 X	4040	-0-	-2470 B	-366356	544	1	3019	3	Y	426	424	0	6
						8	4	469	9					
11	6300 X	3833	-0-	-2467 B	-366356	491	1	2888	3	Y	404	406	0	4
						10	4	444	9					
12	5084 X	1910	-0-	-3174 B	-366356	237	1	1471	3	Y	181	183	0	2
						3	4	199	9					
01	4402 X	2791	-0-	-1611 B	-366356	262	1	2164	3	Y	324	322	0	4
						9	4	356	9					
02	0 X	1705	-0-	1705 B	-364651	187	1	1284	3	Y	211	211	0	4
						2	4	232	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-364651					Y	-0-	4	0	-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 12/17/2023		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12485 - 18201		
10	7905 X	6586	-0-	-1319 B	-294845	953	1	4968	3	Y	576	577	0	16
						31	4	634	9					
11	7410 X	5671	-0-	-1739 B	-294845	825	1	4251	3	Y	512	510	0	18
						32	4	563	9					
12	7130 X	1273	-0-	-5857 B	-294845	199	1	952	3	Y	106	121	0	3
						5	4	117	9					
01	7068 X	35	-0-	-7033 B	-294845	2	3	33	9	Y	30	32	0	1
02	0 X	154	-0-	154 B	-294691	1	1	10	3	Y	130	128	0	3
						143	9							
03	0 X	3535	-0-	3535 B	-291156	372	1	2737	3	Y	378	373	0	8
						10	4	416	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #: 8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-329101					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-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-	
FIVE STAR UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592		
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														
LUNA UNIT AC				WELL #:		2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12255 - 20149				
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	2139 X	3203	-0-		1064 B	-41785		806 15	1 4	1832 550	3 9	Y	500	472 0				28
11	1770 X	2509	-0-		739 B	-41046		669 11	1 4	1479 350	3 9	Y	318	327 0				19
12	1674 X	2573	-0-		899 B	-40147		713 18	1 4	1500 352	3 9	Y	320	322 0				17
01	3193 X	2118	-0-		-1075 B	-40147		559 31	1 4	1241 287	3 9	Y	261	261 0				17
02	0 X	1630	-0-		1630 B	-38517		422 16	1 4	899 293	3 9	Y	266	266 0				17
03	0 X	1782	-0-		1782 B	-36735		459 5	1 4	1008 310	3 9	Y	282	282 0				17
FOSTER UNIT AC				WELL #:		5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13290 - 18397				
10	5146 X	4647	-0-		-499 B	-422339		670 22	1 4	3490 465	3 9	Y	423	420 0				12
11	4980 X	3828	-0-		-1152 B	-422339		550 21	1 4	2835 422	3 9	Y	384	382 0				14
12	4433 X	2958	-0-		-1475 B	-422339		459 12	1 4	2194 293	3 9	Y	266	272 0				8
01	4650 X	3590	-0-		-1060 B	-422339		636 17	1 4	2560 377	3 9	Y	343	338 0				13
02	0 X	3014	-0-		3014 B	-419325		323 7	1 4	2160 524	3 9	Y	476	480 0				9
03	0 X	4662	-0-		4662 B	-414663		498 14	1 4	3664 486	3 9	Y	442	442 0				9
EASLEY UNIT AC				WELL #:		4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12542		PERF.12525 - 17831				
10	12245 X	2723	-0-		-9522 B	-236633		370 5	1 4	2054 294	3 9	Y	267	267 0				4
11	11850 X	2614	-0-		-9236 B	-236633		339 7	1 4	1993 275	3 9	Y	250	252 0				2
12	5394 X	2233	-0-		-3161 B	-236633		272 4	1 4	1686 271	3 9	Y	246	245 0				3
01	5394 X	2174	-0-		-3220 B	-236633		201 7	1 4	1663 303	3 9	Y	275	274 0				4
02	0 X	2099	-0-		2099 B	-234534		235 3	1 4	1619 242	3 9	Y	220	220 0				4
03	0 X	2871	-0-		2871 B	-231663		368 3	1 4	2186 314	3 9	Y	285	284 0				5
BARBOZA UNIT AC				WELL #:		14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12526		PERF.12713 - 16425				
10	2170 X	87	-0-		-2083 B	-370975		2 74	1 9	11 3	3	Y	67	65 0				2
11	2100 X	-0-	-0-		-2100 B	-370975						Y	-0-	2 0				-0-
12	403 X	-0-	-0-		-403 B	-370975						Y	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-		-93 B	-370975						Y	-0-					-0-
02	0 N	2397	-0-		2397 B	-368578		518 20	1 4	1727 132	3 9	Y	120	113 0				7
03	0 N	1461	-0-		1461 B	-367117		240 3	1 4	827 391	3 9	Y	355	349 0				13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC				WELL #:	4H	RRCID ->	287230	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12703 - 19665	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	7843 X	7239	-0-	-604 B	-624439		1038 1	5409 3	Y		689	689 0		19
							34 4	758 9						
11	7590 X	3112	-0-	-4478 B	-624439		445 1	2292 3	Y		325	332 0		12
							17 4	358 9						
12	7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-624439				Y		-0-	12 0		-0-
01	7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-624439				Y		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439				Y		-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	7H	RRCID ->	288187	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL	DEPTH	11916	PERF.12601 - 17603	
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-476738				Y		-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-476738				Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738				Y		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738				Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738				Y		-0-			-0-

MORGAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	288426	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11814	PERF.12429 - 19023	
10	3689 X	2230	-0-	-1459 B	-931313		430 1	1553 3	Y		214	215 0		9
							12 4	235 9						
11	3570 X	2920	-0-	-650 B	-931313		552 1	2078 3	Y		253	252 0		10
							12 4	278 9						
12	3751 X	2991	-0-	-760 B	-931313		572 1	2081 3	Y		292	287 0		15
							17 4	321 9						
01	3751 X	3710	-0-	-41 B	-931313		786 1	2511 3	Y		357	354 0		18
							20 4	393 9						
02	0 X	3714	-0-	3714 B	-927599		810 1	2565 3	Y		293	293 0		18
							17 4	322 9						
03	0 X	3434	-0-	3434 B	-924165		740 1	2284 3	Y		357	360 0		15
							17 4	393 9						

MORGAN UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL	DEPTH	11819	PERF.12417 - 18638	
10	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-727790				Y		-0-			-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690 B	-727790				Y		-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589 B	-727790				Y		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-727790				Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790				Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790				Y		-0-			-0-

KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.11898 - 14968	
10	1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-283526				Y		-0-			-0-
11	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-283526				Y		-0-			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-283526				Y		-0-			-0-
01	31 X	717	-0-	686 B	-282840		72 1	396 3	Y		224	220 0		4
							3 4	246 9						
02	T. A.	1336	-0-	1336 B	-281504		159 1	808 3	Y		323	320 0		7
							14 4	355 9						
03	T. A.	1144	-0-	1144 B	-280360		151 1	794 3	Y		179	182 0		4
							2 4	197 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898																	
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	3038 X	1403	-0-		-1635 B	-445806	246 1	896 3	8 4	253 9	Y	230	233 0				9
11	2550 X	1398	-0-		-1152 B	-445806	256 1	886 3	13 4	243 9	Y	221	217 0				13
12	2635 X	1266	-0-		-1369 B	-445806	242 1	763 3	27 4	234 9	Y	213	212 0				14
01	2635 X	231	-0-		-2404 B	-445806	19 1	73 3	3 4	136 9	Y	124	130 0				8
02	DLQ G-10	514	-0-		514 B	-445292	84 1	293 3	21 4	116 9	Y	105	104 0				9
03	0 N	2571	-0-		2571 B	-442721	405 1	1467 3	83 4	616 9	Y	560	561 0				8
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004																	
10	7502 X	6894	-0-		-608 B	-39278	1283 1	4670 3	44 4	897 9	Y	815	813 0				33
11	8130 X	6319	-0-		-1811 B	-39278	1260 1	4360 3	63 4	636 9	Y	578	576 0				35
12	8401 X	6371	-0-		-2030 B	-39278	1457 1	4596 3	164 4	154 9	Y	140	166 0				9
01	8401 X	5986	-0-		-2415 B	-39278	1174 1	4520 3	172 4	120 9	Y	109	111 0				7
02	0 X	4286	-0-		4286 B	-34992	887 1	3079 3	220 4	100 9	Y	91	90 0				8
03	0 X	7132	-0-		7132 B	-27860	1445 1	5234 3	296 4	157 9	Y	143	149 0				2
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865																	
10	12338 X	10383	-0-		-1955 B	-0-	1394 1	7265 3	45 4	1679 9	Y	1526	1524 0				42
11	11400 X	9911	-0-		-1489 B	-0-	1434 1	7391 3	56 4	1030 9	Y	936	945 0				33
12	11625 X	9408	-0-		-2217 B	-0-	1476 1	7061 3	38 4	833 9	Y	757	766 0				24
01	11005 X	9180	-0-		-1825 B	-0-	1679 1	6759 3	45 4	697 9	Y	634	634 0				24
02	9691 X	9691	-0-		-0- B	-0-	1198 1	8021 3	26 4	446 9	Y	405	421 0				8
03	10461 X	10461	-0-		-0- B	-0-	1170 1	8610 3	33 4	648 9	Y	589	584 0				13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136																	
10	3751 X	4044	-0-		293 B	-449646	702 1	2557 3	24 4	761 9	Y	692	692 0				28
11	3630 X	4284	-0-		654 B	-448992	831 1	2876 3	42 4	535 9	Y	486	484 0				30
12	4712 X	5357	-0-		645 B	-448347	1124 1	3545 3	126 4	562 9	Y	511	507 0				34
01	4712 X	5684	-0-		972 B	-447375	962 1	3704 3	141 4	877 9	Y	797	781 0				50
02	0 X	6562	-0-		6562 B	-440813	1216 1	4217 3	301 4	828 9	Y	753	740 0				63
03	0 X	7050	-0-		7050 B	-433763	1251 1	4533 3	256 4	1010 9	Y	918	968 0				13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC																			
WELL #: 1H										RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11711 - 16625			
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	11005 X	4405	-0-	-6600 B	-694203	793 27	1 4	2886 699	3 9	Y	635	640	0			25			
11	10650 X	2554	-0-	-8096 B	-694203	484 24	1 4	1674 372	3 9	Y	338	342	0			21			
12	11005 X	39	-0-	-10966 B	-694203	1 36	1 9	2	3	Y	33	52	0			2			
01	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-694203					Y	-0-	2	0			-0-			
02	0 X	127	-0-	127 B	-694076	27 7	1 4	93	3	Y	-0-					-0-			
03	0 X	59	-0-	59 B	-694017	11 2	1 4	40 6	3 9	Y	5	5	0			-0-			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC										WELL #: 2H		RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11790 - 16734	
10	1240 X	36	-0-	-1204 B	-905944	1 31	1 9	4	3	Y	28	27	0			1			
11	1200 X	63	-0-	-1137 B	-905944	2 54	1 9	7	3	Y	49	47	0			3			
12	7 X	165	-0-	158 B	-905786	6 1	1 4	20 138	3 9	Y	125	120	0			8			
01	31 X	100	-0-	69 B	-905717	3 86	1 9	11	3	Y	78	81	0			5			
02	0 N	490	-0-	490 B	-905227	9 2	1 4	30 449	3 9	Y	408	379	0			34			
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905227					Y	-0-	34	0			-0-			
URRUTIA UNIT AC										WELL #: 4H		RRCID -> 289285		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12744 - 18064	
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-1102949					Y	-0-					-0-			
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-1102949					Y	-0-					-0-			
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-1102949					Y	-0-					-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-					-0-			
MOBIL UNIT B AC										WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12398 - 18254	
10	12369 X	14300	-0-	1931 B	-686816	989 21	1 4	9737 3553	3 9	Y	3230	3230	0			43			
11	11970 X	10843	-0-	-1127 B	-686816	765 21	1 4	7396 2661	3 9	Y	2419	2430	0			32			
12	12369 X	480	-0-	-11889 B	-686816	40 1	1 4	409 30	3 9	Y	27	59	0			-0-			
01	12369 X	39	-0-	-12330 B	-686816	2 13	1 9	24	3	Y	12	12	0			-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-686816					Y	2	2	0			-0-			
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	6 28	1 9	65	3	Y	25	25	0			-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
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	3317 X	536	-0-	-2781 B	-365773	141 3	1 4	320 72	3 9	Y	65	65 0		4
11	4920 X	381	-0-	-4539 B	-365773	93 2	1 4	205 81	3 9	Y	74	74 0		4
12	5084 X	125	-0-	-4959 B	-365773	29 35	1 9	61 3	3	Y	32	34 0		2
01	5084 X	261	-0-	-4823 B	-365773	50 3	1 4	112 96	3 9	Y	87	83 0		6
02	0 X	137	-0-	137 B	-365636	26 1	4	55 3	3	Y	50	53 0		3
03	0 X	61	-0-	61 B	-365575	2 54	1 9	5 3	3	Y	49	49 0		3
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
10	2294 N	2120	-0-	-174 B	-119967	587 11	1 4	1335 187	3 9	Y	170	171 0		10
11	2190 N	2041	-0-	-149 B	-119967	578 10	1 4	1278 175	3 9	Y	159	160 0		9
12	2232 N	2427	-0-	195 B	-119772	710 8	1 4	1493 216	3 9	Y	196	194 0		11
01	2108 N	2221	-0-	113 B	-119659	630 35	1 4	1398 158	3 9	Y	144	146 0		9
02	0 X	1548	-0-	1548 B	-118111	460 17	1 4	980 91	3 9	Y	83	87 0		5
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116263	505 5	1 4	1111 227	3 9	Y	206	198 0		13
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
10	4588 X	4867	-0-	279 B	-511202	884 24	1 4	3192 767	3 9	Y	697	690 0		31
11	7260 X	3686	-0-	-3574 B	-511202	655 15	1 4	2466 550	3 9	Y	500	511 0		20
12	7502 X	2169	-0-	-5333 B	-511202	386 12	1 4	1405 366	3 9	Y	333	336 0		17
01	7502 X	3357	-0-	-4145 B	-511202	708 18	1 4	2264 367	3 9	Y	334	335 0		16
02	0 X	1145	-0-	1145 B	-510057	152 3	1 4	480 510	3 9	Y	464	451 0		29
03	0 X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316 30	1 4	4064 536	3 9	Y	487	496 0		20
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
10	682 N	1452	-0-	770 B	-1268417	341 22	1 4	764 325	3 9	Y	295	281 0		76
11	810 N	1011	-0-	201 B	-1268216	242 15	1 4	530 224	3 9	Y	204	246 0		34
12	992 N	1038	-0-	46 B	-1268170	264 24	1 4	502 248	3 9	Y	225	221 0		38
01	1457 N	112	-0-	-1345 B	-1268170	19 3	1 4	37 53	3 9	Y	48	86 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1268170	70 7	1 4	1644 624	3 9	Y	-0-	557 0		-0-
03	0 N	2345	-0-	2345 B	-1265825	70 7	1 4	1644 624	3 9	Y	567	557 0		10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 293062 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628														
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	17484 X	7943	-0-	-9541 B	-0-	1107 16 4	6142 3 9	678 9	Y	616	607 0			9
11	33367 X	33367	-0-	-0- B	-0-	4563 89 4	26834 3 9	1881 9	Y	1710	1702 0			17
12	30500 X	30500	-0-	-0- B	-0-	3986 56 4	24727 3 9	1731 9	Y	1574	1573 0			18
01	26739 X	26739	-0-	-0- B	-0-	2715 88 4	22463 3 9	1473 9	Y	1339	1339 0			18
02	DLQ G-10	20295	-0-	20295 B	20295	2428 30 4	16711 3 9	1126 9	Y	1024	1023 0			19
03	42767 X	22472	-0-	-20295 B	-0-	3077 28 4	18259 3 9	1108 9	Y	1007	1007 0			19
ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818														
10	18445 X	13561	-0-	-4884 B	-0-	821 1571 9	11169 3 9		Y	1428	1428 0			-0-
11	16620 X	15240	-0-	-1380 B	-0-	788 3306 9	11146 3 9		Y	3005	3005 0			-0-
12	16919 X	16919	-0-	-0- B	-0-	835 4898 9	11186 3 9		Y	4453	4453 0			-0-
*01	15469 X	14611	-0-	-858 B	-0-	326 3229 9	11056 3 9		Y	2935	2935 0			-0-
02	DLQ G-10	2985	-0-	2985 B	2985	231 282 9	2472 3 9		Y	256	256 0			-0-
03	8457 X	5472	-0-	-2985 B	-0-	332 813 9	4327 3 9		Y	739	739 0			-0-
ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603														
10	19220 X	15727	-0-	-3493 B	-0-	936 2057 9	12734 3 9		Y	1870	1870 0			-0-
11	17940 X	15290	-0-	-2650 B	-0-	876 2047 9	12367 3 9		Y	1861	1861 0			-0-
12	17856 X	15959	-0-	-1897 B	-0-	959 2199 9	12801 3 9		Y	1999	1999 0			-0-
*01	17856 X	15640	-0-	-2216 B	-0-	399 1731 9	13510 3 9		Y	1574	1574 0			-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0- B	-0-	308 606 9	3294 3 9		Y	551	551 0			-0-
03	9441 X	9441	-0-	-0- B	-0-	643 443 9	8355 3 9		Y	403	403 0			-0-
RIDLEY FARMS 01 AC WELL #: 11H RRCID -> 294242 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305														
10	24986 X	22484	-0-	-2502 B	-0-	367 2096 9	20021 3 9		Y	1905	1905 0			-0-
11	24180 X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370 2060 9	18066 3 9		Y	1873	1873 0			-0-
12	24986 X	18307	-0-	-6679 B	-0-	380 1635 9	16292 3 9		Y	1486	1486 0			-0-
*01	24118 X	17612	-0-	-6506 B	-0-	358 1792 9	15462 3 9		Y	1629	1629 0			-0-
02	16637 X	16637	-0-	-0- B	-0-	322 1741 9	14574 3 9		Y	1583	1583 0			-0-
03	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	445 1440 9	16306 3 9		Y	1309	1309 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13212	- 16934
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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	11291 X	11291	-0-	-0- B	-0-	183	1	9616 3	Y	1356	1356 0		-0-
						1492	9						
11	14670 X	10562	-0-	-4108 B	-0-	81	1	8974 3	Y	1370	1370 0		-0-
						1507	9						
12	15159 X	9094	-0-	-6065 B	-0-	85	1	8152 3	Y	779	779 0		-0-
						857	9						
*01	15159 X	8627	-0-	-6532 B	-0-	77	1	7141 3	Y	1281	1281 0		-0-
						1409	9						
02	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	86	1	6173 3	Y	908	908 0		-0-
						999	9						
03	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	102	1	6250 3	Y	1242	1242 0		-0-
						1366	9						

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-

KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13593	- 21186
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	94054 X	60226	-0-	-33828 B	-0-	5306	1	52253 3	Y	2324	2328 0		31
						111	4	2556 9					
11	79650 X	67361	-0-	-12289 B	-0-	6042	1	58407 3	Y	2498	2496 0		33
						164	4	2748 9					
12	82305 X	54550	-0-	-27755 B	-0-	4607	1	47676 3	Y	1990	1993 0		30
						78	4	2189 9					
01	75206 X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693	1	47355 3	Y	1899	1902 0		27
						149	4	2089 9					
02	DLQ G-10	42515	-0-	42515 B	42515	2993	1	37660 3	Y	1587	1585 0		29
						116	4	1746 9					
03	86934 X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356	1	39228 3	Y	1570	1572 0		27
						108	4	1727 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
KIRK 01				WELL #:	502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618 - 21034	
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	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	75771 X	75771	-0-	-0-	B	-0-	9542	1	52945	3	Y	11952	12000 0	167
							137	4	13147	9				
11	62770 X	62770	-0-	-0-	B	-0-	7597	1	44679	3	Y	9405	9479 0	93
							148	4	10346	9				
12	38266 X	38266	-0-	-0-	B	-0-	4350	1	26987	3	Y	6244	6265 0	72
							61	4	6868	9				
01	34857 X	34857	-0-	-0-	B	-0-	2857	1	23634	3	Y	7521	7489 0	104
							93	4	8273	9				
02	DLQ G-10	19294	-0-	19294	B	19294	1933	1	13302	3	Y	3668	3703 0	69
							24	4	4035	9				
03	34759 X	15465	-0-	-19294	B	-0-	1835	1	10892	3	Y	2474	2497 0	46
							17	4	2721	9				
RESSMAN 01 AC				WELL #:	12H	RRCID ->	298246	COMPL. DATE	06/08/2024	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13734 - 19363	
10	155589 X	94558	-0-	-61031	B	-0-	451	1	81492	3	Y	11468	11468 0	-0-
							12615	9						
11	150570 X	72863	-0-	-77707	B	-0-	298	1	63501	3	Y	8240	8240 0	-0-
							9064	9						
12	155589 X	64364	-0-	-91225	B	-0-	271	1	55861	3	Y	7484	7484 0	-0-
							8232	9						
*01	149048 X	56743	-0-	-92305	B	-0-	157	1	49602	3	Y	6349	6349 0	-0-
							6984	9						
02	106316 X	44360	-0-	-61956	B	-0-	225	1	38684	3	Y	4955	4955 0	-0-
							5451	9						
03	94550 X	44707	-0-	-49843	B	-0-	238	1	39304	3	Y	4695	4695 0	-0-
							5165	9						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
KENRUBYLIE				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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//			86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//			703462											
STRMISKA GAS UNIT 1			WELL #:			B 3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	13203	PERF.13130	- 13291		
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771							Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-			-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-

NELLER GAS UNIT 1			WELL #:			C 1H	RRCID ->	282196	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL	DEPTH	13072	PERF.13672	- 19857		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
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	12030 X	12030	-0-	-0- B	-0-	907 1	8884 3	Y	1409	1461	0			274
						384 4	305 5							
11	10890 X	10890	-0-	-0- B	-0-	760 1	7866 3	Y	1388	1306	0			356
						260 4	477 5							
12	7953 X	7953	-0-	-0- B	-0-	760 1	4601 3	Y	2069	1900	0			525
						69 4	247 5							
*01	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	517 1	3649 3	Y	1022	1432	0			115
						133 4	1124 9							
02	14994 X	14994	-0-	-0- B	-0-	398 1	13456 3	Y	652	756	0			170
						423 4	717 9							
03	5022 X	2672	-0-	-2350 B	-0-	429 1	956 3	Y	642	688	0			124
						581 4	706 9							
KRAUSE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
10	39680 X	14713	-0-	-24967 B	-0-	957 1	12518 3	Y	1125	1112	0			219
						1238 9								
11	38370 X	12959	-0-	-25411 B	-0-	740 1	11447 3	Y	702	741	0			180
						772 9								
12	24676 X	14653	-0-	-10023 B	-0-	928 1	12549 3	Y	1069	978	0			271
						1176 9								
01	20119 X	12063	-0-	-8056 B	-0-	1021 1	10222 3	Y	745	881	0			135
						820 9								
02	10087 X	10087	-0-	-0- B	-0-	684 1	8788 3	Y	559	553	0			166
						615 9								
03	11029 X	11029	-0-	-0- B	-0-	654 1	9650 3	Y	659	698	0			127
						725 9								
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-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
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	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-					-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
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	2883 X	2734	-0-	-149 B	-0-	59 1	2357 3	Y	263	235 0			51	
						29 4	289 9							
11	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	103 1	2439 3	Y	390	341 0			100	
						83 4	429 9							
12	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	141 1	3041 3	Y	527	493 0			134	
						42 4	580 9							
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	144 1	2885 3	Y	403	456 0			81	
						63 4	443 9							
02	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	120 1	2537 3	Y	366	357 0			93	
						93 4	403 9							
03	3813 X	3143	-0-	-670 B	-0-	126 1	2582 3	Y	339	367 0			65	
						62 4	373 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
10	12090 X	4410	-0-	-7680 B	-0-	301 1	3932 3	Y	161	157 0			31	
						177 9								
11	10800 X	3588	-0-	-7212 B	-0-	210 1	3248 3	Y	118	119 0			30	
						130 9								
12	9672 X	4621	-0-	-5051 B	-0-	305 1	4121 3	Y	177	162 0			45	
						195 9								
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	324 1	3243 3	Y	130	164 0			11	
						143 9								
02	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	336 1	4318 3	Y	101	113 0			19	
						111 9								
03	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	393 1	5803 3	Y	216	193 0			42	
						238 9								
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-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A		5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13511 - 18249				
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	26505 X	9858	-0-	-16647 B	-0-		375 1 371 4		7604 3 321 5	Y	1079	1064 0				210
11	18240 X	8744	-0-	-9496 B	-0-		391 1 244 4		6680 3 415 5	Y	922	896 0				236
12	12741 X	8554	-0-	-4187 B	-0-		423 1 110 4		6665 3 374 5	Y	893	903 0				226
01	10850 X	7933	-0-	-2917 B	-0-		299 1 253 4		5777 3 685 5	Y	835	867 0				194
02	7000 X	6482	-0-	-518 B	-0-		157 1 188 4		5337 3 800 9	Y	727	761 0				129
03	8012 X	8012	-0-	-0- B	-0-		189 1 286 4		6459 3 22 5	Y	960	904 0				185
FALKS GAS UNIT 1				WELL #: C		5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13012 - 19697		
10	6324 X	3257	-0-	-3067 B	-0-		221 1 149 9		2887 3	Y	135	128 0				26
11	3660 X	3454	-0-	-206 B	-0-		202 1 124 9		3128 3	Y	113	110 0				29
12	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-		214 1 143 9		2897 3	Y	130	126 0				33
01	3255 X	2779	-0-	-476 B	-0-		244 1 90 9		2445 3	Y	82	113 0				2
02	3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-					Y	-0-	21 0				-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-					Y	-0-					-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-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5				WELL #: D		5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13309 - 18728		
10	6727 X	6350	-0-	-377 B	-0-		296 1 59 4		5351 3 644 9	Y	585	587 0				114
11	6510 X	6177	-0-	-333 B	-0-		224 1 41 4		5310 3 602 9	Y	547	521 0				140
12	6727 X	6418	-0-	-309 B	-0-		257 1 34 4		5551 3 576 9	Y	524	531 0				133
01	6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-		287 1 54 4		5804 3 386 9	Y	351	464 0				20
02	5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-		236 1 74 4		5099 3 520 9	Y	473	452 0				108
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-		273 1 58 4		5649 3 420 9	Y	382	416 0				74
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4				WELL #: D		4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660		
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																				
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																				
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	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126																				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588														
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	16743 X	16743 -0-	-0- B -0-	810 1 14432 3	Y	1128	1108	0						220
				260 4 1241 9										
11	15207 X	15207 -0-	-0- B -0-	568 1 13288 3	Y	1073	1018	0						275
				171 4 1180 9										
12	16040 X	16040 -0-	-0- B -0-	658 1 14049 3	Y	1084	1084	0						275
				141 4 1192 9										
01	16740 X	15522 -0-	-1218 B -0-	677 1 13586 3	Y	950	1059	0						166
				214 4 1045 9										
02	12842 X	12842 -0-	-0- B -0-	524 1 11142 3	Y	807	811	0						202
				288 4 888 9										
03	12851 X	12851 -0-	-0- B -0-	546 1 11179 3	Y	848	887	0						163
				193 4 933 9										
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-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
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-
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-		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-
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-		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								
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4			WELL #:		D 4H	RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD 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-	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-
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12			WELL #:		B 12H	RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032	
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-
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-							-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-
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-							-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												
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5			WELL #:			D 5H	RRCID -> 298492			COMPL. DATE 05/22/2023			TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	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-	
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-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915															
LANGHOFF UNIT B			WELL #:			701	RRCID -> 286534			COMPL. DATE 02/22/2019			TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795					
10	12152 X	4226	-0-	-7926	B	-0-	533 1	3070 3	N	566	749 1	165						
11	8460 X	210	-0-	-8250	B	-0-	623 9					165						
12	8029 X	217	-0-	-7812	B	-0-	210 1		N	-0-		165						
01	8029 X	2354	-0-	-5675	B	-0-	217 1		N	-0-		165						
02	6845 X	6845	-0-	-0-	B	-0-	445 1	1029 3	N	800	733 1	232						
03	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-	880 9											
							635 1	5066 3	N	1040	744 1	528						
							1144 9											
									Y	NO RPT		528						
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					
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-						
GARRETT			WELL #:			1	RRCID -> 266923			COMPL. DATE 04/29/2023			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984					
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-						
PLUGGED AND ABANDONED			02/18/2025															

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK															
BPX OPERATING COMPANY												86950 600 NON-ASSOCIATED																			
MATKIN SUGARKANE UNIT 1												085408																			
WELL #:												1H				RRCID -> 266698				COMPL. DATE 03/29/2013				TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109							
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	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE													
10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	111	1	6599	3	N	-0-						70													
							101	4																							
11	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	100	1	6182	3	N	-0-						70													
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	96	1	5659	3	N	-0-						70													
01	6820	X	5409	-0-	-1411	-0-	91	1	5318	3	N	-0-						70													
02	6160	X	5408	-0-	-752	-0-	93	1	5315	3	N	-0-						70													
03	6820	X	5669	-0-	-1151	-0-	98	1	5571	3	N	-0-						70													
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												WELL #:				1H				RRCID -> 268791				COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184			
10	9796	X	18	-0-	-9778	-0-	18	3			N	-0-						157													
11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-						157													
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-						157													
01	10571	X	65	-0-	-10506	-0-	21	3	44	4	N	-0-						157													
02	980	X	36	-0-	-944	-0-	1	1	35	3	N	-0-						157													
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	-0-						157													
							11	4																							
BAYTEX ENERGY USA, INC.												101444																			
T BIRD UNIT												WELL #:				1H				RRCID -> 260636				COMPL. DATE 01/27/2011				TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332			
10	930	X	412	-0-	-518	-0-	329	3	83	9	Y	75	76	1	3																
11	780	X	556	-0-	-224	-0-	391	3	165	9	Y	150	135	1	18																
12	806	X	789	-0-	-17	-0-	590	3	199	9	Y	181	187	1	12																
01	775	X	624	-0-	-151	-0-	439	3	185	9	Y	168	172	1	8																
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	495	3	110	9	Y	100	98	1	10																
03	775	X	617	-0-	-158	-0-	479	3	2	4	Y	124	124	1	10																
							136	9																							
PFEIFER GAS UNIT 1												WELL #:				1				RRCID -> 265491				COMPL. DATE 08/23/2011				TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-																
T BIRD UNIT												WELL #:				2H				RRCID -> 271336				COMPL. DATE 07/30/2013				TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705			
10	3813	X	2037	-0-	-1776	-0-	1970	3	2	4	Y	59	63	1	3																
							65	9																							
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2491	3	1	4	Y	71	65	1	9																
							78	9																							
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	4	Y	80	83	1	6																
							88	9																							
01	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	2596	3	78	9	Y	71	71	1	6																
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	4	Y	60	55	1	11																
							66	9																							
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	4	Y	51	56	1	6																
							56	9																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK														
BAYTEX ENERGY USA, INC.																													
T BIRD UNIT																													
WELL #: 4H															RRCID -> 271348														
COMPL. DATE 07/28/2013															TOTAL DEPTH 13841														
PERF.14014															- 17216														
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	3627 X	306	-0-	-3321	-0-	210	3	96	9	Y	87	103	1		6														
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	6	1		-0-														
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849	3	50	9	Y	45	41	1		4														
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1445	3	97	9	Y	88	73	1		19														
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2385	3	1	4	Y	85	75	1		29														
						94	9																						
03	2914 X	568	-0-	-2346	-0-	498	3	2	4	Y	62	81	1		10														
						68	9																						
T BIRD UNIT															WELL #: 3H														
RRCID -> 271350															COMPL. DATE 07/31/2013														
TOTAL DEPTH 13840															PERF.13928 - 19611														
10	6324 X	4352	-0-	-1972	-0-	4273	3	4	4	Y	68	89	1		4														
						75	9																						
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	1		-0-														
12	8711 X	5319	-0-	-3392	-0-	5222	3	1	4	Y	87	80	1		7														
						96	9																						
01	8711 X	7991	-0-	-720	-0-	7903	3	88	9	Y	80	74	1		13														
02	7868 X	4242	-0-	-3626	-0-	4190	3	2	4	Y	45	47	1		11														
						50	9																						
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5860	3	19	4	Y	63	65	1		9														
						69	9																						
T BIRD UNIT															WELL #: 5H														
RRCID -> 271442															COMPL. DATE 07/28/2013														
TOTAL DEPTH 13829															PERF.14033 - 17195														
10	2604 X	486	-0-	-2118	-0-	390	3	96	9	Y	87	109	1		6														
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	6	1		-0-														
12	2201 X	1523	-0-	-678	-0-	1410	3	113	9	Y	103	94	1		9														
01	2201 X	1206	-0-	-995	-0-	1106	3	100	9	Y	91	80	1		20														
02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	724	3	86	9	Y	78	74	1		24														
03	1519 X	1154	-0-	-365	-0-	1083	3	4	4	Y	61	76	1		9														
						67	9																						
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 1H														
RRCID -> 271603															COMPL. DATE 01/12/2014														
TOTAL DEPTH 13737															PERF.14105 - 19195														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47				64														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	1		1														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	14	1		18														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5				23														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1		2														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	21	1		29														
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 2H														
RRCID -> 271719															COMPL. DATE 10/13/2013														
TOTAL DEPTH 13797															PERF.14236 - 19021														
10	1643 X	307	-0-	-1336	-0-	255	3	52	9	Y	47				64														
11	1590 X	316	-0-	-1274	-0-	255	3	61	9	Y	55	63	1		56														
12	1302 X	763	-0-	-539	-0-	678	3	85	9	Y	77	88	1		45														
01	403 X	174	-0-	-229	-0-	117	3	57	9	Y	52				97														
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	263	3	44	9	Y	40	90	1		47														
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	931	3	72	9	Y	65	73	1		39														
KOZIELSKI UNIT															WELL #: 4H														
RRCID -> 271727															COMPL. DATE 01/16/2014														
TOTAL DEPTH 13767															PERF.13863 - 19110														
10	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1543	3	52	9	Y	47				64														
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	1063	3	65	9	Y	59	63	1		60														
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	891	3	85	9	Y	77	92	1		45														
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	609	3	48	9	Y	44				89														
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	611	3	69	9	Y	63	83	1		69														
03	961 N	883	-0-	-78	-0-	807	3	76	9	Y	69	96	1		42														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
KOZIELSKI UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927						
M	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-

MCCLANAHAN		WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	76	73	1		37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	94	91	1		40
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	35	61	1		14
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-				Y	80	53	1		41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41	40	1		42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				42

MCCLANAHAN		WELL #: 4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500						
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10129	3	4 4	Y	228	190	1		75
						251	9							
11	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12150	3	53 4	Y	396	353	1		118
						436	9							
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7337	3	31 4	Y	291	324	1		85
						320	9							
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184 9	Y	167	192	1		60
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-				Y	44	59	1		45
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-				45

MCCLANAHAN		WELL #: 2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428						
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	120	118	1		58
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	231	190	1		99
12	224 X	-0-	-0-	-0-	-0-			215 9	Y	195	216	1		78
01	122 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3	112 9	Y	102	128	1		52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	44	51	1		45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45

BUCHHORN		WELL #: 1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723						
10	3100 X	1772	-0-	-1328	-0-	1647	3	1 4	Y	113	204	1		68
						124	9							
11	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	1255	3	5 4	Y	124	18	1		174
						136	9							
12	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1827	3	8 4	Y	127	214	1		87
						140	9							
01	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196 9	Y	178	27	1		238
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152 9	Y	138	198	1		178
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2594	3	1 4	Y	110	212	1		76
						121	9							

MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098						
10	2697 X	163	-0-	-2534	-0-	63	3	100 9	Y	91	89	1		44
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	95	98	1		41
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	54	73	1		22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	99	70	1		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	43	49	1		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444															
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447									
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-					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-

BUCHHORN		WELL #: 3H		RRCID -> 274670		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		29					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	15	-0-	15		44	15	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		44					Y	-0-					-0-
02	44 X	-0-	-0-	-44		-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15		-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	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-

T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508									
10	403 X	309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1				161
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						161
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	272	3	29	9	Y	26	152	1				35
01	248 X	121	-0-	-127	-0-	108	3	13	9	Y	12						47
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14						61
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	187	3	1	4	Y	13						74

BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199									
10	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	129	1	14988	3	N	464	346	1				191
						6	4	510	9								
11	10770 X	9977	-0-	-793	-0-	122	1	9356	3	N	416	524	1				83
						41	4	458	9								
12	12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	129	1	9012	3	N	437	316	1				204
						38	4	481	9								
01	12307 X	9249	-0-	-3058	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1				192
						530	9										
02	11620 X	6293	-0-	-5327	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1				62
						5	4	393	9								
03	12865 X	10266	-0-	-2599	-0-	132	1	9599	3	N	483	329	1				216
						4	4	531	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	98 5	1 4	11235 296	3 9	N	269	299	1	95
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	102 34	1 4	7745 281	3 9	N	255	114	1	236
12	8990 X	8157	-0-	-833	-0-	110 33	1 4	7724 290	3 9	N	264	286	1	214
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	117 326	1 9	7509	3	N	296	280	1	230
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108 6	1 4	6436 284	3 9	N	258	292	1	196
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 3	1 4	7250 294	3 9	N	267	301	1	162
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
10	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	60 3	1 4	6946 207	3 9	N	188	263	1	159
11	4920 X	4834	-0-	-86	-0-	60 20	1 4	4554 200	3 9	N	182	67	1	274
12	5301 X	4705	-0-	-596	-0-	63 19	1 4	4425 198	3 9	N	180	420	1	34
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	64 226	1 9	4095	3	N	205	59	1	180
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64 4	1 4	3838 207	3 9	N	188	252	1	116
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 2	1 4	3805 188	3 9	N	171	243	1	44
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
10	67704 X	56649	-0-	-11055	-0-	55068 1558	3 9	23 4	Y	1416	1377	1		214
11	51930 X	47728	-0-	-4202	-0-	46220 1306	3 9	202 4	Y	1187	1306	1		95
12	62744 X	44993	-0-	-17751	-0-	43547 1260	3 9	186 4	Y	1145	1129	1		111
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	28428 1465	3 9	1021 9	Y	928	894	1		145
02	56672 X	36341	-0-	-20331	-0-	34844 1465	3 9	32 4	Y	1332	1318	1		159
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	38258 1192	3 9	17 4	Y	1084	1087	1		156
HICKORY A														
WELL #: 1H RRCID -> 296180 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207														
10	103850 X	74628	-0-	-29222	-0-	72455 2143	3 9	30 4	Y	1948	1864	1		294
11	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	68156 1935	3 9	301 4	Y	1759	1912	1		141
12	81158 X	61887	-0-	-19271	-0-	60094 1537	3 9	256 4	Y	1397	1407	1		131
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	52296 42477	3 9	1634 9	Y	1485	1390	1		226
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	42477 1244	3 9	39 4	Y	1131	1222	1		135
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	43485 1471	3 9	20 4	Y	1337	1280	1		192

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	73377 X	55263	-0-	-18114	-0-	53865	3	22	4	Y	1251	1232	1	189
						1376	9							
11	58770 X	46686	-0-	-12084	-0-	45169	3	197	4	Y	1200	1295	1	94
						1320	9							
12	60729 X	41585	-0-	-19144	-0-	40150	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
						1264	9							
01	54591 X	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1	151
02	45220 X	27679	-0-	-17541	-0-	26826	3	25	4	Y	753	814	1	90
						828	9							
03	50065 X	29353	-0-	-20712	-0-	28355	3	13	4	Y	895	857	1	128
						985	9							

PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
10	115816 X	58906	-0-	-56910	-0-	56513	3	52	4	Y	2128	2228	1	93
						2341	9							
11	70560 X	60348	-0-	-10212	-0-	58039	3	29	4	Y	2073	1916	1	250
						2280	9							
12	72912 X	54980	-0-	-17932	-0-	52709	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
						2262	9							
01	68913 X	51096	-0-	-17817	-0-	49588	3	1	4	Y	1370	1402	1	117
						1507	9							
02	58184 X	36876	-0-	-21308	-0-	35717	3	20	4	Y	1035	1002	1	150
						1139	9							
03	62372 X	49939	-0-	-12433	-0-	48557	3	160	4	Y	1111	1151	1	110
						1222	9							

PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
10	114576 X	59749	-0-	-54827	-0-	58210	3	54	4	Y	1350	1430	1	66
						1485	9							
11	77790 X	68159	-0-	-9631	-0-	66582	3	33	4	Y	1404	1297	1	173
						1544	9							
12	80383 X	64234	-0-	-16149	-0-	63121	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
						1102	9							
01	66929 X	51369	-0-	-15560	-0-	50596	3	1	4	Y	702	692	1	89
						772	9							
02	63616 X	37819	-0-	-25797	-0-	37128	3	21	4	Y	609	583	1	115
						670	9							
03	70432 X	38143	-0-	-32289	-0-	37324	3	123	4	Y	633	681	1	67
						696	9							

PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
10	72812 X	72812	-0-	-0-	-0-	70670	3	66	4	Y	1887	1996	1	89
						2076	9							
11	83261 X	83261	-0-	-0-	-0-	81390	3	41	4	Y	1664	1548	1	205
						1830	9							
12	72587 X	72587	-0-	-0-	-0-	70593	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
						1982	9							
01	57790 X	57790	-0-	-0-	-0-	55732	3	1	4	Y	1870	1859	1	146
						2057	9							
02	65940 X	45308	-0-	-20632	-0-	43512	3	25	4	Y	1610	1543	1	213
						1771	9							
03	73005 X	46332	-0-	-26673	-0-	44262	3	145	4	Y	1750	1803	1	160
						1925	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BALS A														
WELL #: 2H RRCID -> 298516 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 14448 PERF.13882 - 20787														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0		74638	-0-	74638	169321	70033	3	4605	9	Y	4186	4208 1	103
11	0		103441	-0-	103441	272762	96973	3	6468	9	Y	5880	5737 1	246
12	370599	X	97837	-0-	-272762	-0-	91041	3	6796	9	Y	6178	6201 1	223
01	106405	X	106405	-0-	-0-	-0-	104987	3	1418	9	Y	1289	1412 1	100
02	163518	X	163518	-0-	-0-	-0-	160149	3	3369	9	Y	3063	3031 1	132
03	170102	X	170102	-0-	-0-	-0-	165562	3	4540	9	Y	4127	3979 1	280
BALS A														
WELL #: 3H RRCID -> 298517 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 14383 PERF.13764 - 20569														
10	0		173289	-0-	173289	226990	169084	3	4205	9	Y	3823	3769 1	111
11	0		170927	-0-	170927	397917	166729	3	4198	9	Y	3816	3736 1	191
12	561970	X	164053	-0-	-397917	-0-	159312	3	4741	9	Y	4310	4325 1	176
01	173352	X	87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191 1	210
02	156576	X	133027	-0-	-23549	-0-	130567	3	2460	9	Y	2236	2346 1	100
03	173352	X	140644	-0-	-32708	-0-	136991	3	3653	9	Y	3321	3196 1	225
KIRI B														
WELL #: 2H RRCID -> 298556 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 14482 PERF.13828 - 22170														
10	0		160449	-0-	160449	281643	150256	3	10193	9	Y	9266	9208 1	228
11	0		156664	-0-	156664	438307	147522	3	9142	9	Y	8311	8186 1	353
12	580373	X	142066	-0-	-438307	-0-	132878	3	9188	9	Y	8353	8402 1	304
01	153264	X	122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559 1	320
02	138432	X	54028	-0-	-84404	-0-	50781	3	3247	9	Y	2952	3176 1	96
03	161782	X	161782	-0-	-0-	-0-	158364	3	3418	9	Y	3107	3000 1	203
BALS A														
WELL #: 1H RRCID -> 298618 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13923 - 20650														
10	SHUT IN		166	-0-	166	31066	165	3	1	9	Y	1	43 1	-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31066					Y	-0-		-0-
12	SHUT IN		964	-0-	964	32030	957	3	7	9	Y	6	6 1	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32030					Y	-0-		-0-
02	SHUT IN		542	-0-	542	32572	538	3	4	9	Y	4	4 1	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	32572					Y	-0-		-0-
KIRI A														
WELL #: 1H RRCID -> 298755 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14451 PERF.13860 - 22006														
10	0		56354	-0-	56354	137609	51835	3	4519	9	Y	4108	4118 1	99
11	0		108555	-0-	108555	246164	107034	3	1521	9	Y	1383	1399 1	83
12	466544	X	220380	-0-	-246164	-0-	216985	3	3395	9	Y	3086	3022 1	147
01	242255	X	242255	-0-	-0-	-0-	238190	3	4065	9	Y	3695	3583 1	259
02	236068	X	236068	-0-	-0-	-0-	231147	3	4921	9	Y	4474	4541 1	192
03	219143	X	219143	-0-	-0-	-0-	212845	3	6298	9	Y	5725	5524 1	393
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
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	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-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
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	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
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
*04	16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	698	1	13422	3	N	2371	2335	1	343
						2608	9							
*05	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	802	1	13354	3	N	2287	2281	1	349
						2516	9							
06	15223 X	15223	-0-	-0-	-0-	1113	1	11911	3	N	1999	2166	1	182
						2199	9							
07	13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	840	1	10738	3	N	1646	1614	1	214
						1811	9							
08	12748 X	12748	-0-	-0-	-0-	1475	1	9379	3	N	1722	1769	1	167
						1894	9							
09	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	1199	1	8160	3	N	1569	1631	1	105
						1726	9							
10	11398 X	11398	-0-	-0-	-0-	306	1	9467	3	N	1477	1386	1	196
						1625	9							
*11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1	336
						1477	9							
*12	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1	293
						1532	9							
01	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1	210
						902	9							
*02	10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1	390
						998	9							
*03	11408 X	9817	-0-	-1591	-0-	960	1	7344	3	N	1375	1441	1	324
						1513	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333									
ESKEW EAST										WELL #:		1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12832 - 16920	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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		906 X	906	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	N	115					275				
							127	9													
*11		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1782	3	152	9	N	138	178	1			235				
*12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					235				
*01		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					235				
*02		1316 X	9	-0-	-1307	-0-	9	1			N	-0-					235				
*03		1457 X	28	-0-	-1429	-0-	28	1			N	-0-					235				
DOBIE RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137				
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	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	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	3			127
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-		3316	1	3422	3	N	724	717 1	134
							796	9						
06	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-		3849	1	2290	3	N	603	555 1	182
							663	9						
07	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-		4045	1	2234	3	N	478	525 1	135
							526	9						
08	7161 X	4294	-0-	-2867	-0-		4006	1	288	9	N	262	354 1	43
09	6930 X	4150	-0-	-2780	-0-		3915	1	235	9	N	214	182 1	75
10	7161 X	6068	-0-	-1093	-0-		4212	1	1215	3	N	583	542 1	116
							641	9						
*11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-		3771	1	277	9	N	252	343 1	25
*12	6820 X	4571	-0-	-2249	-0-		4130	1	441	9	N	401	368 1	58
01	6076 X	4881	-0-	-1195	-0-		4802	1	79	9	N	72		130
*02	5488 X	2842	-0-	-2646	-0-		2309	1	161	3	N	338	349 1	119
							372	9						
03	6076 X	3097	-0-	-2979	-0-		2727	1	370	9	N	336	365 1	90

SCHEDEL UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

KENNEDY														
WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO SALADO														
WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
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	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											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 1					RRCID -> 259788					COMPL. DATE 12/14/2010					TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114											
GROSS UNIT A																																									
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																				
*04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1		339	9	1306	3	N	308	355	1			197																				
*05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-		73	1		393	9	1948	3	N	357	355	1			199																				
*06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1		277	9	1509	3	N	252	335	1			116																				
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1		131	9	548	3	N	119					235																				
*08	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1		4261	9	11576	3	N	3874	3681	1			428																				
*09	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	-0-		358	1		6529	9	20324	3	N	5935	6049	1			314																				
*10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1		340	9	421	3	N	309	365	1			258																				
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1		402	1	216	9	N	196	180	1			274																				
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-		430	1		430	1	125	9	N	114	165	1			223																				
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-		530	1		530	1	106	9	N	96					319																				
*02	T. A.	496	-0-		496	496		416	1		416	1	80	9	N	73	181	1			211																				
03	T. A.	495	-0-		495	991		403	1		403	1	92	9	N	84					295																				
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-	-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-																				
SPEAR REYNOLDS UNIT A																						WELL #: G 1					RRCID -> 260033					COMPL. DATE 11/20/2010					TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018				
*04	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1		42	9	358	3	N	38					117																				
*05	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3		220	3	76	9	N	69					186																				
*06	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-		318	1		318	1	19	9	N	17					203																				
*07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1		52	9	27	3	N	47	176	1			74																				
08	391 X	391	-0-	-0-	-0-	-0-		391	1		391	1			N	-0-					74																				
09	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-		501	1		501	1	24	9	N	22		1	8		95																				
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-		525	1		525	1			N	-0-					95																				
11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595	1		595	1			N	-0-					95																				
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-		591	1		591	1	1	9	N	1		1	8		95																				
01	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-		574	1		574	1	3	9	N	3					98																				
*02	T. A.	287	-0-		287	287		287	1		287	1			N	-0-					98																				
03	T. A.	521	-0-		521	808		520	1		520	1	1	9	N	1					99																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//			109333											
TAYLOR FARMS, INC.			WELL #:			1			RRCID -> 260245			COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880		
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
*04	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	-0-	12612	3	2630	9	N	2391	2500	1			238
*05	15345 X	11868	-0-	-3477	-0-	-0-	9722	3	2146	9	N	1951	1942	1			247
06	17190 X	14013	-0-	-3177	-0-	-0-	11686	3	2327	9	N	2115	1973	1			389
07	17763 X	12673	-0-	-5090	-0-	-0-	10507	3	2166	9	N	1969	2155	1			203
08	17763 X	11981	-0-	-5782	-0-	-0-	421	1	9478	3	N	1893	1957	1			139
							2082	9									
09	15240 X	6529	-0-	-8711	-0-	-0-	343	1	5164	3	N	929	1012	1			56
							1022	9									
10	14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	-0-	424	1	10520	3	N	2191	1954	1			293
							2410	9									
*11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	-0-	423	1	6610	3	N	1598	1653	1			238
							1758	9									
*12	12679 X	7682	-0-	-4997	-0-	-0-	434	1	5854	3	N	1267	1471	1			34
							1394	9									
01	13361 X	7983	-0-	-5378	-0-	-0-	379	1	5660	3	N	1767	1719	1			82
							1944	9									
*02	11452 X	6929	-0-	-4523	-0-	-0-	379	1	4833	3	N	1561	1252	1			391
							1717	9									
*03	12679 X	7960	-0-	-4719	-0-	-0-	392	1	5713	3	N	1686	1816	1			261
							1855	9									
MIXON UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 260304			COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800				
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
*05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	584	1	986	3	N	340	340	0			-0-
							374	9									
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	856	3	N	319	319	0			-0-
							351	9									
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	1	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	1512	3	N	386	386	0			-0-
							425	9									
09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-					-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
*02	T. A.	25832	-0-	25832	25832	25832	53	1	17660	3	N	7381	7380	0		1 8	-0-
							8119	9									
*03	T. A.	38000	-0-	38000	63832	63832	56	1	25690	3	N	11140	11124	0		16 8	-0-
							12254	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHULTE														
WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	6	1	1915	3	N	326	360	1	285
						359	9							
*05	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	1944	3	355	9	N	323	334	1	274
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	42	1	1857	3	N	331	358	1	247
						364	9							
*07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	92	1	538	3	N	106			353
						117	9							
*08	2294 N	1779	-0-	-515	-0-	1144	1	364	3	N	246	355	1	244
						271	9							
09	2250 N	1946	-0-	-304	-0-	1703	1	243	9	N	221	178	1	287
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1223	1	25	3	N	245	346	1	186
						270	9							
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1823	1	326	9	N	296	180	1	302
12	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	336	1			N	-0-			302
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			302
*02	2016 N	1328	-0-	-688	-0-	1110	1	218	9	N	198	161	1	339
03	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	1100	1	95	3	N	256	189	1	406
						282	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-			80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	48	1	80
YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606														
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	211	1	3395	3	N	875	875	0	-0-
						963	9							
*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	3	N	784	784	0	-0-
						862	9							
*06	3450 X	1801	-0-	-1649	-0-	74	1	1399	3	N	298	298	0	-0-
						328	9							
*07	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	27	1	103	3	N	11	11	0	-0-
						12	9							
*08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	896	3	327	9	N	297	297	0	-0-
*09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-	436	3	177	9	N	161	161	0	-0-
10	4154 X	24	-0-	-4130	-0-	2	3	22	9	N	20	20	0	-0-
11	1800 X	76	-0-	-1724	-0-	8	3	68	9	N	62	62	0	-0-
12	1209 X	85	-0-	-1124	-0-	9	3	76	9	N	69	69	0	-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	5498	-0-	5498	5498	4067	3	1431	9	N	1301	1301	0	-0-
03	T. A.	3704	-0-	3704	9202	3	1	2797	3	N	822	822	0	-0-
						904	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//														109333													
YANTA CENTRAL 1														WELL #:		1		RRCID -> 262174		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13447 - 17741			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
*04	1980 N	1432	-0-	-548	-0-		180	1	947	3	N	277	363	1			114										
							305	9																			
05	1116 N	592	-0-	-524	-0-		513	1	79	9	N	72					186										
06	870 N	833	-0-	-37	-0-		524	1	309	9	N	281	359	1			108										
*07	1488 N	550	-0-	-938	-0-		298	1	120	3	N	120	177	1			51										
							132	9																			
*08	589 N	414	-0-	-175	-0-		136	1	209	3	N	63					114										
							69	9																			
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					114										
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						N	-0-					114										
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-						N	1	1	8			114										
*12	3100 N	19863	-0-	16763	16763		184	1	14327	3	N	4865	4797	0	5	8	177										
							5352	9																			
*01	3100 N	56685	-0-	53585	70348		567	1	41825	3	N	12994	12988	0	2	8	181										
							14293	9																			
*02	106642 X	36294	-0-	-70348	-0-		527	1	26370	3	N	8543	8529	0	162	1	28										
							9397	9					5	8													
*03	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-		472	1	24682	3	N	7277	6917	0			388										
							8005	9																			

ARNOLD UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 263531		COMPL. DATE 11/23/2022		TOTAL DEPTH 12814		PERF.12567 - 17901													
*04	68846 X	68846	-0-	-0-	-0-		369	1	66342	3	N	1941	1816	1			198										
							2135	9																			
*05	66180 X	66180	-0-	-0-	-0-		334	1	63899	3	N	1770	1825	1			143										
							1947	9																			
06	62424 X	62424	-0-	-0-	-0-		217	1	60468	3	N	1581	1459	1			265										
							1739	9																			
07	60817 X	60817	-0-	-0-	-0-		260	1	58915	3	N	1493	1615	1			143										
							1642	9																			
08	21690 X	21690	-0-	-0-	-0-		628	1	20338	3	N	658	723	1			78										
							724	9																			
09	42714 X	42714	-0-	-0-	-0-		857	1	40467	3	N	1264	1256	1			86										
							1390	9																			
10	31337 X	31337	-0-	-0-	-0-		553	1	29698	3	N	987	902	1			171										
							1086	9																			
*11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-		684	1	54209	3	N	1362	1457	1			76										
							1498	9																			
*12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-		667	1	59550	3	N	1335	1294	1			117										
							1469	9																			
01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-		445	1	40270	3	N	964	915	1	1	8	165										
							1060	9																			
*02	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-		495	1	40309	3	N	902	925	1			142										
							992	9																			
*03	61690 X	49269	-0-	-12421	-0-		559	1	47604	3	N	1005	911	1			236										
							1106	9																			

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 946

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
M	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
*04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	314 221 9	1	642	3	N	201	181	1		152
*05	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	242 354 9	1	1275	3	N	322	370	1		104
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	267 330 9	1	1126	3	N	300	181	1		223
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	247 284 9	1	1025	3	N	258	367	1		114
08	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	357 292 9	1	952	3	N	265	186	1		193
09	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	540 321 9	1	718	3	N	292	376	1		109
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	462 223 9	1	419	3	N	203	184	1		128
*11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	421 278 9	1	918	3	N	253	181	1		200
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-				200
*02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	536 382 9	1	1125	3	N	347	321	1		226
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	3	N	-0-	187	1		39
OWENS UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
*04	3690 X	2690	-0-	-1000	-0-	204 454 9	1	2032	3	N	413	463	0		-0-
05	3937 X	47	-0-	-3890	-0-	47	1			N	-0-				-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-				-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	44				44
08	4030 X	38	-0-	-3992	-0-	38	1			N	-0-				44
*09	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	554 18692 9	1	49993	3	N	16993	16969	0	15 8	53
*10	89091 X	89091	-0-	-0-	-0-	546 22796 9	1	65749	3	N	20724	20710	0	12 8	55
*11	94334 X	94334	-0-	-0-	-0-	478 23887 9	1	69969	3	N	21715	21707	0	7 8	56
*12	103036 X	103036	-0-	-0-	-0-	335 24102 9	1	78599	3	N	21911	21886	0	12 8	69
*01	75753 X	75753	-0-	-0-	-0-	257 17112 9	1	58384	3	N	15556	15551	0	3 8	71
*02	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	128 10749 9	1	41428	3	N	9772	9561	0	2 8	280
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	190 12862 9	1	54334	3	N	11693	11679	0	14 8	280

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
M	ALLOW CODE	GAS 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
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1 751	1 9	3598 3	N	683	706 1			252
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1 628	1 9	3109 3	N	571	721 1			102
06	2700 X	2548	-0-	-152	-0-	1 398	1 9	1708 3	N	402	374 1			130
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	1 442	1 9	1958 3	N	487	372 1			245
08	3007 X	2868	-0-	-139	-0-	1 536	1 9	1843 3	N	424	547 1			122
09	2910 X	1161	-0-	-1749	-0-	1 559	1 9	463 3	N	207	176 1			153
10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	1 470	1 9	144 3	N	168	182 1			139
*11	2910 X	1008	-0-	-1902	-0-	1 228	1 9	369 3	N	210	188 1			161
*12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	1 481	1 9		N	-0-				161
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	1 185	1 9		N	-0-				161
*02	2800 N	3197	-0-	397	397	1 408	1 9	2336 3	N	508	554 1			115
*03	2986 N	2589	-0-	-397	-0-	1 231	1 9	1470 3	N	463	374 1			204

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
*04	5430 X	351	-0-	-5079	-0-	3 351	3		N	-0-				83
*05	2449 X	142	-0-	-2307	-0-	3 24	3	118 9	N	107				190
06	3300 X	358	-0-	-2942	-0-	3 345	3	13 9	N	12				202
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79 1			123
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				123
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				124

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*04	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	1 433	1	12450 3	N	1549	1549 0			32
*05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1 1704	1	11018 3	N	1378	1378 0			32
06	456 X	456	-0-	-0-	-0-	1 426	1	1 3	N	40	40 0			32
*07	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	1 1516	1	4850 3	N	710	710 0			32
*08	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	1 411	1	3028 3	N	432	464 0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 44	1		N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 241	1		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 781	1		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 113	1		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 475	1		N	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	3240 X	2445	-0-	-795	-0-	202	1	1968	3	N	250	188	1	405
						275	9							
*05	3348 X	3051	-0-	-297	-0-	220	1	2613	3	N	198	187	1	416
						218	9							
06	3240 X	2018	-0-	-1222	-0-	142	1	1737	3	N	126	187	1	355
						139	9							
07	3069 X	2784	-0-	-285	-0-	250	1	2327	3	N	188	187	1	356
						207	9							
08	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	627	1	2004	3	N	177	360	1	173
						195	9							
09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			173
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			173
*11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			173
*12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			173
*01	2821 X	34	-0-	-2787	-0-	34	1			N	-0-			173
*02	T. A.	4207	-0-	4207	4207	521	1	3324	3	N	329	361	1	141
						362	9							
*03	T. A.	3731	-0-	3731	7938	433	1	3071	3	N	206	189	1	158
						227	9							
HARTMAN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
*04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	120	1	6862	3	N	842	736	1	358
						926	9							
*05	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	253	1	8533	3	N	1007	1084	1	281
						1108	9							
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318	1	3331	3	N	365	532	1	114
						402	9							
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	139	1	183	3	N	49			163
						54	9							
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	65	1	4435	3	N	575	648	1	90
						633	9							
*09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	166	1	3961	3	N	517	358	1	249
						569	9							
*10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	456	1	1045	3	N	350	364	1	232
						385	9					3	8	
*11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	551	1	830	3	N	198	179	1	250
						218	9					1	8	
*12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	423	1	886	3	N	132	371	1	10
						145	9					1	8	
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	618	1	97	3	N	147			157
						162	9							
*02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	595	1	10	9	N	9			166
03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718	1	111	3	N	93	177	1	82
						102	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
M O	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
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	231	3	N	256	256	0	-0-
						282	9							
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457	1	1255	3	N	410	410	0	-0-
						451	9							
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	380	1	640	3	N	276	276	0	-0-
						304	9							
*07	899 N	330	-0-	-569	-0-	103	1	137	3	N	82	82	0	-0-
						90	9							
*08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	45	1	677	3	N	214	214	0	-0-
						235	9							
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	3	N	427	427	0	-0-
						470	9							
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	195	1	914	3	N	331	331	0	-0-
						364	9							
*11	930 N	885	-0-	-45	-0-	55	1	571	3	N	235	235	0	-0-
						259	9							
*12	1085 N	140	-0-	-945	-0-	111	3	29	9	N	26	26	0	-0-
*01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	4	1	31	3	N	-0-			-0-
*02	840 N	490	-0-	-350	-0-	45	1	295	3	N	136	136	0	-0-
						150	9							
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	131	1	42	3	N	91	91	0	-0-
						100	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2381	3	458	9	N	416	547	1	153
*05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2278	3	341	9	N	310	365	1	98
*06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	N	309	177	1	230
						340	9							
*07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	299	1	529	3	N	113	162	1	181
						124	9							
*08	386 X	386	-0-	-0-	-0-	108	3	278	9	N	253	179	1	255
*09	960 X	960	-0-	-0-	-0-	809	3	151	9	N	137	187	1	205
*10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1	294
						499	9							
*11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	-0-			294
*12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1650	3	331	9	N	301	559	1	36
*01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	593	3	349	9	N	317	165	1	188
02	2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	4	192	1	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
*04	3000 N	5996	-0-	2996	2996	3961	3	2035	9	N	1850	1788	0	63
*05	3100 N	15257	-0-	12157	15153	12041	3	3216	9	N	2924	955	0	61
06	3000 N	10265	-0-	7265	22418	7755	3	2510	9	N	2282	2150	1	193
07	30717 X	8299	-0-	-22418	-0-	6456	3	1843	9	N	1675	1802	1	66
08	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	5387	3	1885	9	N	1714	1624	1	156
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	2627	3	1253	9	N	1139	286	0	84
10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1	109
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1	156
*12	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1	5
01	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1	95
*02	6244 X	5321	-0-	-923	-0-	4091	3	1230	9	N	1118	48	0	67
*03	10075 X	5110	-0-	-4965	-0-	4131	3	979	9	N	890	899	1	58

SUGARKANE (EAGLE FORD)											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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	3658	3	785	9	N	714	733	1			307									
*05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	3805	3	662	9	N	602	519	1			390									
06	3930 X	3041	-0-	-889	-0-	2579	3	462	9	N	420	558	1			252									
07	4061 X	401	-0-	-3660	-0-	378	3	23	9	N	21					273									
08	4061 X	17	-0-	-4044	-0-	17	1			N	-0-					273									
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	10	1	3896	3	N	639	558	1			354									
						703	9																		
10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3155	3	620	9	N	564	370	1			548									
*11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	37	1	1352	3	N	285	370	1			463									
						314	9																		
*12	4061 X	1981	-0-	-2080	-0-	10	1	1675	3	N	269	375	1			357									
						296	9																		
01	4061 X	1919	-0-	-2142	-0-	4	1	1594	3	N	292	191	1			458									
						321	9																		
*02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	3661	3	831	9	N	755	732	1			481									
*03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	3607	3	752	9	N	684	724	1			441									
WOLFF UNIT A																									
WELL #: 1																									
RRCID -> 266266																									
COMPL. DATE 05/02/2012																									
TOTAL DEPTH 12945																									
PERF.13198 - 16709																									
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48									
01	0 N	-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																									
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176									
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	99	1			93									
*07	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					93									
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
*10	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					N	-0-					93									
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93									
POGUE UNIT A																									
WELL #: G 1																									
RRCID -> 266273																									
COMPL. DATE 06/01/2012																									
TOTAL DEPTH 11898																									
PERF.12664 - 17176																									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
RUHMANN UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
RANCHO SALADO EAST UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780															
*04	34269	X	34269	-0-	-0-	-0-	346	1	32568	3	N	1232	1107	1	487
							1355	9							
*05	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	549	1	29014	3	N	1085	1272	1	300
							1194	9							
06	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	592	1	27098	3	N	1047	890	1	457
							1152	9							
07	28636	X	28636	-0-	-0-	-0-	573	1	27048	3	N	923	1093	1	287
							1015	9							
08	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	138	1	7879	3	N	314	467	1	134
							345	9							
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	123	1	11315	3	N	435	344	1	225
							479	9							
10	18862	X	18862	-0-	-0-	-0-	248	1	17923	3	N	628	549	1	304
							691	9							
*11	31781	X	31781	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1	225
							1093	9							
*12	4867	X	2118	-0-	-2749	-0-	333	1	1748	3	N	34			259
							37	9							
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-			259
*02	29652	X	2561	-0-	-27091	-0-	21	1	2417	3	N	112			371
							123	9							
*03	38804	X	38804	-0-	-0-	-0-	66	1	37246	3	N	1356	1290	1	437
							1492	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442															
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0	N	-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)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028															
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
*04	58258 X	58258	-0-	-0-	-0-	57657	3	601	9	N	546	546	0		193
*05	62748 X	62748	-0-	-0-	-0-	175	1	61993	3	N	527	527	0		193
						580	9								
06	51727 X	51727	-0-	-0-	-0-	205	1	51167	3	N	323	323	0		193
						355	9								
07	49510 X	49510	-0-	-0-	-0-	49411	3	99	9	N	90	30	0	177 1	76
08	16973 X	16973	-0-	-0-	-0-	12	1	16826	3	N	123	165	1		34
						135	9								
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				34
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				34
*11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-				34
*12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				34
01	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-				34
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

COLVIN UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266285	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12255	PERF.12555	- 17221
*04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	1620 N	10	-0-	-1610	-0-	1 1	9 9	Y	8	8	0	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-			-0-
08	136 X	136	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	Y	112	112	0	-0-
						123 9						
09	639 X	639	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	515	515	0	-0-
						567 9						
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	3 1	112 3	Y	1015	1015	0	-0-
						1117 9						
*11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
*12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
01	1240 X	515	-0-	-725	-0-	69 3	446 9	Y	405	405	0	-0-
*02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26 3	238 9	Y	216	216	0	-0-
*03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1 1	114 3	Y	1080	1080	0	-0-
						1188 9						

BEARDSLEY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 266286	COMPL.	DATE 02/18/2013	TOTAL	DEPTH 12377	PERF.12342	- 18384	
*04	3840 X	3415	-0-	-425	-0-	471	1	2940 3	N	428	183	1	569
*05	3968 X	1768	-0-	-2200	-0-	283	1	1483 3	N	257			826
06	3600 X	2683	-0-	-917	-0-	237	1	2026 3	N	382	883	1	325
07	4650 X	1215	-0-	-3435	-0-	420	1	739 3	N	183	339	1	169
08	3503 X	2824	-0-	-679	-0-	275	1	1978 3	N	347	355	1	161
09	3390 X	2474	-0-	-916	-0-	201	1	1582 3	N	381	359	1	183
10	2759 X	2318	-0-	-441	-0-	464	1	1341 3	N	359	361	1	181
*11	2730 X	2477	-0-	-253	-0-	382	1	1514 3	N	375	367	1	189
*12	2821 X	2374	-0-	-447	-0-	419	1	1382 3	N	365	369	1	185
01	2821 X	649	-0-	-2172	-0-	582	1	357 3	N	57			242
*02	T. A.	2348	-0-	2348	2348	395	1	1918 3	N	151	188	1	205
*03	T. A.	2533	-0-	2533	4881	550	1	1664 3	N	400	351	1	254

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 953

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 #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4620 X	4080	-0-	-540	-0-	157 1	3732 3	N			174	184 1		163
						191 9								
*05	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	202 1	4051 3	N			284	173 1		274
						312 9								
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	296 1	3623 3	N			214	185 1		303
						235 9								
07	4216 X	254	-0-	-3962	-0-	252 1	2 9	N			2			305
08	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	306 1	3655 3	N			367	349 1		323
						404 9								
09	4410 X	2189	-0-	-2221	-0-	384 1	1686 3	N			108	187 1		244
						119 9								
10	4557 X	3551	-0-	-1006	-0-	436 1	2981 3	N			122	186 1		180
						134 9								
*11	4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	262 1	2242 3	N			111			291
						122 9								
*12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			291
01	4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	9 1	1437 3	N			-0-			291
*02	3220 X	2580	-0-	-640	-0-	28 1	2551 3	N			1			292
						1 9								
*03	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	8 1	5650 3	N			511	554 1		249
						562 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	3000 N	5118	-0-	2118	2118	32 1	4565 3	N			474			560
						521 9								
07	2118 N	-0-	-0-	-2118	-0-					N	162			722
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			727
09	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 1				N	-0-	353 1		374
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	323 1	1493 3	N			89			463
						98 9								
*11	908 X	908	-0-	-0-	-0-	450 1	348 3	N			100	178 1		385
						110 9								
*12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	170 1	82 3	N			59			444
						65 9								
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	90 3	19 9	N			17			461
*02	14B2 EXT	1606	-0-	1606	1606	67 1	1345 3	N			176	189 1		448
						194 9								
*03	14B2 EXT	1985	-0-	1985	3591	282 1	1393 3	N			282			730
						310 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
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
*04	3390 X	3340	-0-	-50	-0-	465	1	2875	3	N	-0-			95
*05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	693	1	2492	3	N	241	184	1	152
						265	9							
06	3450 X	1388	-0-	-2062	-0-	485	1	853	3	N	45			197
						50	9							
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1			198
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			198
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			198
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	150	1	48
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			48
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			56
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
F. MALEK UNIT Y														
WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
*04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	1			153
*05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			153
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			153
*07	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			153
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1	83
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
WERNLI UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			171
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			171
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
*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	1			172
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161	1	46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 955

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	31303 X	31303	-0-	-0-	-0-	247 1	27809 3	9 N			2952	3072 1			74
*05	26325 X	26325	-0-	-0-	-0-	246 1	23366 3	9 N			2466	229 0	2140 1		171
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	211 1	8567 3	9 N			1195	15 0	1070 1		281
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	17 1	39 3	9 N			17	181 1			117
08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 1		9 N			-0-				117
09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222 1	4659 3	9 N			894	899 1			112
10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	983 1	12834 3	9 N			2060	1881 1			291
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	31 1	12550 3	9 N			2459	2533 1			217
*12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	2266 1	17096 3	9 N			2000	2189 1			28
01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	68 1	21715 3	9 N			2649	2536 1			141
*02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	2705 1	15523 3	9 N			1737	1807 1			71
*03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	197 1	17951 3	9 N			2039	1992 1			118

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-	-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-

PULLIN UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266490	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 12798	PERF.12976	- 18047
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																								
WILLEKE UNIT A															WELL #: 2					RRCID -> 266823					COMPL. DATE 10/08/2012					TOTAL DEPTH 13348					PERF.13665 - 19039				
M O	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																					
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-			136 3		15 9	N	14		14 0				-0-																					
05	40 X	40	-0-	-0-	-0-			1 3		39 9	N	35		35 0				-0-																					
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-			22 3		34 9	N	31		31 0				-0-																					
*07	180 X	180	-0-	-0-	-0-			83 1		51 3	N	42		42 0				-0-																					
								46 9																															
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-			212 1		8 9	N	7		7 0				-0-																					
*09	252 X	252	-0-	-0-	-0-			98 1		78 3	N	69		69 0				-0-																					
								76 9																															
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-			172 1		2 3	N	30		30 0				-0-																					
								33 9																															
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-			62 1		116 3	N	21		21 0				-0-																					
								23 9																															
*12	12 X	12	-0-	-0-	-0-			3 3		9 9	N	8		8 0				-0-																					
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-			200 3		30 9	N	27		27 0				-0-																					
*02	T. A.	155	-0-	-0-	-0-			119 3		36 9	N	33		33 0				-0-																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
SCHENDEL UNIT A 189															WELL #: 2					RRCID -> 266838					COMPL. DATE 08/30/2012					TOTAL DEPTH 13338					PERF.13750 - 18327				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-																					
SPINN UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 266841					COMPL. DATE 03/25/2014					TOTAL DEPTH 13256					PERF.13190 - 18426				
*04	45765 X	45765	-0-	-0-	-0-			231 1		44372 3	N	1056		908 1				270																					
								1162 9																															
*05	42226 X	42226	-0-	-0-	-0-			80 1		41078 3	N	971		1076 1				165																					
								1068 9																															
06	24096 X	24096	-0-	-0-	-0-			23363 3		733 9	N	666		725 1				106																					
07	43573 X	43573	-0-	-0-	-0-			542 1		41853 3	N	1071		905 1				272																					
								1178 9																															
08	35638 X	35638	-0-	-0-	-0-			360 1		34399 3	N	799		920 1				151																					
								879 9																															
09	32251 X	32251	-0-	-0-	-0-			480 1		30827 3	N	858		905 1				104																					
								944 9																															
10	43821 X	43821	-0-	-0-	-0-			419 1		42618 3	N	713		714 1				103																					
								784 9																															
*11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-			422 1		33273 3	N	599		518 1				184																					
								659 9																															
*12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-			483 1		24545 3	N	517		545 1				156																					
								569 9																															
01	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-			494 1		29557 3	N	593		538 1				211																					
								652 9																															
*02	39592 X	24853	-0-	-14739	-0-			453 1		23842 3	N	507		536 1				182																					
								558 9																															
*03	43834 X	25384	-0-	-18450	-0-			447 1		24372 3	N	514		542 1				154																					
								565 9																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5 1	410 9	5121 3	N	373	376 0		118	
*05	3844 X	125	-0-	-3719	-0-	125 3			N	-0-			118	
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	1	8 0		111	
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			111	
*08	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	135 1	5711 9	38289 3	N	5192	5194 0		109	
*09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-	461 1	10794 9	89170 3	N	9813	9803 0	5 8	114	
*10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-	411 1	11341 9	101917 3	N	10310	10280 0	26 8	118	
*11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-	387 1	7934 9	71266 3	N	7213	7195 0	15 8	121	
*12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	365 1	7622 9	74616 3	N	6929	6748 0	188 1	97	
*01	91359 X	91359	-0-	-0-	-0-	431 1	8314 9	82614 3	N	7558	7471 0	7 8	177	
*02	102648 X	93811	-0-	-8837	-0-	463 1	8495 9	84853 3	N	7723	7705 0	13 8	182	
*03	113677 X	100671	-0-	-13006	-0-	390 1	8215 9	92066 3	N	7468	7467 0	1 8	182	
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	136 1	483 9	3805 3	N	439	179 1		359	
*05	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	738 1	591 9	2847 3	N	537	726 1		170	
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	681 1	245 9	787 3	N	223	185 1		208	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208	
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 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
10	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	714 1	5575 9	27940 3	N	5068	5033 1	1 8	380	
11	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	607 1	5580 9	26532 3	N	5073	5298 1	6 8	149	
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	532 1	2318 9	9656 3	N	2107	2025 1		231	
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	566 1	4034 9	14934 3	N	3667	3777 1		121	
02	29540 X	443	-0-	-29097	-0-	443 1			N	-0-	66 1		55	
03	32705 X	430	-0-	-32275	-0-	430 1			N	-0-			55	

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 958

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 268756														
COMPL. DATE 04/13/2014														
TOTAL DEPTH 12519														
PERF.12845 - 17772														
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
*04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	297	1	761	3	N	92			150
						101	9							
*05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	3	N	484	362	1	272
						532	9							
06	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-	174	1	98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2134	3	290	9	N	264	178	1	184
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	99	173	1	108
						109	9							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	3	N	287	186	1	209
						316	9							
*12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36	1	1541	3	N	288	180	1	317
						317	9							
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68	1	2664	3	N	424	350	1	391
						466	9							
*02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	127	177	1	341
						140	9							
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	3	N	303	355	1	289
						333	9							
BETTY KENNEDY UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 268789														
COMPL. DATE 04/18/2014														
TOTAL DEPTH 12501														
PERF.12862 - 17158														
*04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	9	1	1054	3	N	229			266
						252	9							
*05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	314	1	1215	3	N	261	364	1	163
						287	9							
06	965 X	965	-0-	-0-	-0-	568	1	115	3	N	256	333	1	86
						282	9							
07	918 X	918	-0-	-0-	-0-	617	1	301	9	N	274	183	1	177
08	895 X	895	-0-	-0-	-0-	636	1	259	9	N	235			412
09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	521	1	44	9	N	40	351	1	101
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-			101
*11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	130	1	156	3	N	-0-			101
*12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	179			280
						197	9							
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	410	1	1203	3	N	586	730	1	136
						645	9							
*02	T. A.	1003	-0-	1003	1003	143	1	598	3	N	238			374
						262	9							
*03	T. A.	2240	-0-	2240	3243	72	1	1672	3	N	451	548	1	277
						496	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 G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	228	1	1546	3	N	212	167	1		297
						233	9								
*05	1178 X	496	-0-	-682	-0-	187	1	38	3	N	246	370	1		173
						271	9								
06	1800 X	928	-0-	-872	-0-	601	1	151	3	N	160	147	1		186
						176	9								
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	617	1	1895	3	N	116	178	1		124
						128	9								
08	2077 X	124	-0-	-1953	-0-	6	1	118	9	N	107	177	1		54
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				54
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-				54
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
*04	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7198	3	526	9	N	478	366	1	269
*05	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	10803	3	432	9	N	393	356	1	306
06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	10	1	3612	3	N	285	330	1	261
						314	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
10	19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	3	1	16796	3	N	2848	2361	1	748
						3133	9							
*11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	10	1	64207	3	N	9306	9885	1	169
						10237	9							
*12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	3	1	74783	3	N	9485	9258	1	396
						10434	9							
01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	1	1	73112	3	N	8696	8572	1	519
						9566	9					1	8	
*02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	66546	3	8215	9	N	7468	7720	1	267
*03	81158 X	71722	-0-	-9436	-0-	23	1	64274	3	N	6750	6501	1	516
						7425	9							

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
*04	44545 X	44545	-0-	-0-	-0-	538	1	43007	3	N	909	546	0	268
						1000	9							
*05	17639 X	17639	-0-	-0-	-0-	252	1	17003	3	N	349	534	1	83
						384	9							
06	29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	168	1	29088	3	N	636	72	0	141
						700	9							
07	6572 X	5898	-0-	-674	-0-	76	1	5631	3	N	174	80	0	62
						191	9							
08	25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	945	1	23350	3	N	985	473	0	56
						1084	9							
09	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070	1	31558	3	N	784	784	0	56
						862	9							
10	18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	401	1	17998	3	N	224	162	0	118
						246	9							
*11	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333	1	30226	3	N	620	358	1	380
						682	9							
*12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	36	1	3422	3	N	74	33	0	100
						81	9							
01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	48	1	4954	3	N	199			299
						219	9							
*02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	371	1	24991	3	N	718	735	1	282
						790	9							
*03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	609	1	31311	3	N	611	744	1	149
						672	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708																
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
*04	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	161 344 9	1	1104	3	N	313	313	0			-0-
*05	1953 X	1292	-0-	-661	-0-	118 334 9	1	840	3	N	304	304	0			-0-
*06	1560 X	664	-0-	-896	-0-	59 194 9	1	411	3	N	176	176	0			-0-
*07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	36 215 9	1	461	3	N	195	195	0			-0-
*08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	35 344 9	1	392	3	N	313	313	0			-0-
*09	660 N	542	-0-	-118	-0-	80 360 9	1	102	3	N	327	327	0			-0-
*10	713 N	417	-0-	-296	-0-	15 160 9	1	242	3	N	145	145	0			-0-
*11	750 N	630	-0-	-120	-0-	3 363 9	1	264	3	N	330	330	0			-0-
*12	558 N	329	-0-	-229	-0-	1 288 9	1	40	3	N	262	262	0			-0-
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	1 204 9	1	14	3	N	185	185	0			-0-
*02	T. A.	847	-0-	847	847	11 271 9	1	565	3	N	246	246	0			-0-
03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	44 353 9	1	860	3	N	321	321	0			-0-
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709																
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 1				N	-0-					203
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 1				N	-0-					203
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 1				N	-0-	149	1			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					54
*02	T. A.	470	-0-	470	470	453 1		17	9	N	15					69
03	T. A.	289	-0-	289	759	288 1		1	9	N	1					70
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452																
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					282
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	241 3		55	9	N	50	50	0			282
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	185	1			97
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5 146 9	1	677	3	N	133	137	0			93
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36 31 9	1	550	3	N	28	29	0			92
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	195 1		108	3	N	-0-					92
10	837 N	257	-0-	-580	-0-	172 61 9	1	24	3	N	55	40	0			107
*11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371 1		58	9	N	53					160
*12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93 44 9	1	11	3	N	40					200
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	43 1				N	-0-					200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

[illegible]

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT B														
WELL #: 2														
RRCID -> 269842														
COMPL. DATE 07/25/2013														
TOTAL DEPTH 12837														
PERF.12926 - 19106														
M	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
*04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-				N	-0-				466
*05	8649 X	6004	-0-	-2645	-0-	270	1	5470	3	N	240	373	1	333
						264	9							
06	5070 X	2161	-0-	-2909	-0-	186	1	1866	3	N	99			432
						109	9							
07	930 X	781	-0-	-149	-0-	64	1	601	3	N	105	173	1	364
						116	9							
08	6014 X	1989	-0-	-4025	-0-	61	1	1763	3	N	150	159	1	355
						165	9							
09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	119	1	18599	3	N	697	704	1	348
						767	9							
10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	315	1	8749	3	N	293	342	1	299
						322	9							
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7973	3	N	245	370	1	174
						270	9							
*12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	159	1	1644	3	N	34	161	1	47
						37	9							
01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	14	1	4087	3	N	317	188	1	176
						349	9							
*02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	29	1	1380	3	N	63	188	1	51
						69	9							
*03	9393 X	3358	-0-	-6035	-0-	301	1	2921	3	N	124			175
						136	9							

LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 269843														
COMPL. DATE 07/30/2013														
TOTAL DEPTH 12503														
PERF.12612 - 19193														
*04	111835 X	111835	-0-	-0-	-0-	63	1	87667	3	N	21914	21922	0	116
						24105	9							
*05	89488 X	89488	-0-	-0-	-0-	79	1	69601	3	N	18007	18011	0	112
						19808	9							
06	88493 X	88493	-0-	-0-	-0-	297	1	69350	3	N	17133	17138	0	107
						18846	9							
07	90963 X	90963	-0-	-0-	-0-	790	1	72316	3	N	16234	2029	0	572
						17857	9							
08	77825 X	77825	-0-	-0-	-0-	731	1	63450	3	N	12404	6300	0	234
						13644	9							
09	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	623	1	34318	3	N	6445	3440	0	227
						7090	9					1	8	
10	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	748	1	37613	3	N	6288	424	0	387
						6917	9							
*11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903	1	415
						6524	9							
*12	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	800	1	37337	3	N	5599	5565	1	449
						6159	9							
*01	39425 X	39425	-0-	-0-	-0-	804	1	33276	3	N	4859	979	0	195
						5345	9					2	8	
*02	39368 X	27570	-0-	-11798	-0-	725	1	22841	3	N	3640	3777	1	58
						4004	9							
*03	43586 X	26625	-0-	-16961	-0-	766	1	21764	3	N	3723	3575	1	206
						4095	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 H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	1080 X	759	-0-	-321	-0-	265	1	360	3	N	122	185	1	260
						134	9							
*05	1426 X	551	-0-	-875	-0-	493	1	58	9	N	53	173	1	140
06	1380 X	638	-0-	-742	-0-	638	1			N	-0-			140
07	1426 X	844	-0-	-582	-0-	626	1	218	9	N	198	179	1	159
08	527 N	96	-0-	-431	-0-	96	1			N	-0-			159
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	23	138	1	44
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			44
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618														
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	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992	0	-0-
						1091	9							
*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0	-0-
						22113	9							
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138	0	-0-
						23252	9							
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6383	3	1454	9	N	1322	1285	1	241
*05	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	8002	3	1800	9	N	1636	1623	1	254
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	370	3	202	9	N	184	182	1	256
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	2	0	256
*09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	7	0	256
						8	9							
*10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	9	0	256
						10	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			256
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			345
*01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	453	1	351	3	N	-0-			345
*02	T. A.	622	-0-	622	622	622	1			N	-0-			345
03	T. A.	575	-0-	575	1197	575	1			N	-0-			345

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 #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			105
*05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			105
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			105
07	3379 X	635	-0-	-2744	-0-	22	1	563	3	N	45			150
						50	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	588	1	4630	3	N	552	548	1	154
						607	9							
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	642	1	43	9	N	39			193
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	715	1	1020	3	N	232	190	1	235
						255	9							
*12	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	819	1	3928	3	N	648	754	1	129
						713	9							
01	4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	877	1	1319	3	N	248	187	1	190
						273	9							
*02	5432 X	2280	-0-	-3152	-0-	1204	1	769	3	N	279	366	1	103
						307	9							
*03	5456 X	5139	-0-	-317	-0-	1277	1	3218	3	N	585	559	1	129
						644	9							
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-			182
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			182
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			182
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-			182
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-			182
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	1	131	3	N	-0-			182
*12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	417	1	67	3	N	20			202
						22	9							
01	348 X	348	-0-	-0-	-0-	334	1	14	9	N	13			215
02	504 N	450	-0-	-54	-0-	436	1	14	9	N	13			228
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	487	1	19	9	N	17	180	1	65
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
*04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	N	319	359	1	214
						351	9							
*05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	974	3	284	9	N	258	186	1	286
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2211	3	722	9	N	656	727	1	215
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	546	3	180	9	N	164	177	1	202
08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	583	1	2965	3	N	778	533	1	447
						856	9							
09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	560	1	389
						552	9							
10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	562	1	268
						485	9							
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	378	1	299
						450	9							
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	571	1	1664	3	N	469	374	1	394
						516	9							
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	241	1	744	3	N	258	381	1	271
						284	9							
*02	2772 X	2143	-0-	-629	-0-	351	1	1401	3	N	355	366	1	260
						391	9							
*03	2759 X	1787	-0-	-972	-0-	485	1	1030	3	N	247	190	1	317
						272	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(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	0 X	-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												
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	274	1	2284 3	N	670	670 0	-0-
						737	9					
*05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	291	1	2974 3	N	771	771 0	-0-
						848	9					
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	2826 3	N	648	648 0	-0-
						713	9					
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839 3	N	299	299 0	-0-
						329	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	59	1	4434 3	N	2647	2645 0	-0-
						2912	9				2 8	
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	81	1	5458 3	N	1780	1779 0	-0-
						1958	9				1 8	
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	2378 3	N	773	772 0	-0-
						850	9				1 8	
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	152	1	3737 3	N	1326	1325 0	-0-
						1459	9				1 8	
*02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115	1	1396 3	N	836	836 0	-0-
						920	9					
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	181	1	2891 3	N	1149	1147 0	-0-
						1264	9				2 8	

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905												
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		163
06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	362	1	5429 3	N	780	901 1	42
						858	9					
07	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	357	1	6094 3	N	829	715 1	156
						912	9					
08	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	445	1	4160 3	N	613	343 1	426
						674	9					
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	418	1	3374 3	N	605	685 1	346
						666	9					
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	539	1	3457 3	N	442	542 1	246
						486	9					
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	380	1	2806 3	N	423	370 1	299
						465	9					
*12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	339	1	3294 3	N	491	556 1	234
						540	9					
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	181	1	2106 3	N	298	166 1	366
						328	9					
*02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	208	1	2308 3	N	350	330 1	386
						385	9					
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	477	1	3598 3	N	442	544 1	284
						486	9					

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 967

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	246 1	24181 3	N			1826	1785 1		189
						2009 9								
*05	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	236 1	23258 3	N			1879	82 0	1790 1	196
						2067 9								
06	24029 X	24029	-0-	-0-	-0-	329 1	21661 3	N			1854	17 0	1801 1	232
						2039 9								
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 1		N			-0-			232
08	24073 X	24073	-0-	-0-	-0-	929 1	21182 3	N			1784	0		232
						1962 9								
09	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	848 1	19253 3	N			1613	810 0	902 1	133
						1774 9								
10	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	643 1	7520 3	N			567	411 0	177 1	112
						624 9								
*11	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	576 1	18919 3	N			1700	1700 0		112
						1870 9								
*12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	625 1	20469 3	N			1903	1915 0		100
						2093 9								
01	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	686 1	14358 3	N			1191	1191 0		100
						1310 9								
*02	20412 X	18400	-0-	-2012	-0-	728 1	15912 3	N			1600	1600 0		100
						1760 9								
*03	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	735 1	16397 3	N			1545	818 0	707 1	120
						1700 9								
KAREN KENNEDY UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
*04	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	42 1	35275 3	N			1678	1033 0	357 1	352
						1846 9								
*05	26382 X	26382	-0-	-0-	-0-	25203 3	1179 9	N			1072	1104 1		320
06	15792 X	15792	-0-	-0-	-0-	15076 3	716 9	N			651	727 1		244
07	27925 X	27925	-0-	-0-	-0-	212 1	26364 3	N			1226	13 0	1247 1	210
						1349 9								
08	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	271 1	31143 3	N			1578	1461 0	180 1	147
						1736 9								
09	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	490 1	23998 3	N			1198	718 0	369 1	258
						1318 9								
10	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-	310 1	29425 3	N			1420	631 0	903 1	144
						1562 9								
*11	29764 X	29764	-0-	-0-	-0-	332 1	27967 3	N			1332	1287 1		189
						1465 9								
*12	28940 X	28940	-0-	-0-	-0-	419 1	27109 3	N			1284	1273 1		200
						1412 9								
01	26405 X	26405	-0-	-0-	-0-	138 1	24884 3	N			1257	192 0	1094 1	170
						1383 9						1 8		
*02	28280 X	14258	-0-	-14022	-0-	207 1	13249 3	N			729	716 0		183
						802 9								
*03	31310 X	14216	-0-	-17094	-0-	120 1	13415 3	N			619	172 0	378 1	252
						681 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										86950 600		NON-ASSOCIATED								
OLSON-BAKER UNIT										109333		RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143								
WELL #: 3																				
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	
*04	4050 X	-0-	-0-		-4050		-0-						N	-0-					289	
*05	4185 X	-0-	-0-		-4185		-0-						N	-0-					289	
06	4050 X	-0-	-0-		-4050		-0-						N	-0-					289	
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					289	
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					289	
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					289	
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					289	
*11	1837 X	1837	-0-		-0-		-0-		295	1	948	3	N	540	700	1			129	
									594	9										
*12	1272 X	1272	-0-		-0-		-0-		471	1	262	3	N	490	558	1			61	
									539	9										
01	1114 X	1114	-0-		-0-		-0-		481	1	168	3	N	423	347	1			137	
									465	9										
02	1092 N	478	-0-		-614		-0-		423	1	55	9	N	50					187	
*03	1209 N	1167	-0-		-42		-0-		446	1	282	3	N	399	371	1			215	
									439	9										

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

PULLIN UNIT B										WELL #: 2		RRCID -> 271527		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13146 - 18774		
*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	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	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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 D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449															
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
*04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-						N	-0-			99
*05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-						N	-0-			99
06	2280 X	2226	-0-	-54	-0-		7	1	913	3	N	1187	1172	1	114
							1306	9							
07	113795 X	113795	-0-	-0-	-0-		264	1	92587	3	N	19040	18803	1	351
							20944	9							
08	114609 X	114609	-0-	-0-	-0-		80	1	97445	3	N	15531	15309	1	573
							17084	9							
09	102185 X	102185	-0-	-0-	-0-		36	1	87897	3	N	12956	13259	1	270
							14252	9							
10	106126 X	106126	-0-	-0-	-0-		5	1	92640	3	N	12255	12272	1	253
							13481	9							
*11	75007 X	75007	-0-	-0-	-0-		1	1	65639	3	N	8515	8464	1	304
							9367	9							
*12	64322 X	64322	-0-	-0-	-0-		56455	3	7867	9	N	7152	7051	1	405
01	45529 X	45529	-0-	-0-	-0-		20	1	39833	3	N	5160	5197	1	367
							5676	9					1	8	
*02	95844 X	40641	-0-	-55203	-0-		6	1	35469	3	N	4696	4766	1	297
							5166	9							
*03	106113 X	52584	-0-	-53529	-0-		2	1	47058	3	N	5022	5134	1	185
							5524	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
*04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-		40	1	9221	3	N	342	189	1	362
							376	9							
*05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		156	1	3195	3	N	4	353	1	13
							4	9							
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-		153	1	2766	3	N	180			193
							198	9							
07	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-		82	1	9158	3	N	233	176	1	250
							256	9							
08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-		394	1	4414	3	N	87	182	1	155
							96	9							
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-		348	1	491	3	N	-0-			155
10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-		344	1	6554	3	N	270	183	1	242
							297	9							
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-		341	1	7503	3	N	96			338
							106	9							
*12	107 X	107	-0-	-0-	-0-		107	1			N	-0-			338
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	1			N	-0-			338
*02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		193	1	8137	3	N	296			634
							326	9							
*03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-		444	1	8274	3	N	310	730	1	214
							341	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 D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432														
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
*04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	50	1	17
*05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	15			32
06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	48	1	955	3	N	1384	956	0	99
						1522	9							
07	119549 X	119549	-0-	-0-	-0-	156	1	97305	3	N	20080	20080	0	99
						22088	9							
08	3100 N	141610	-0-	138510	138510	160	1	120350	3	N	19182	19188	0	93
						21100	9							
09	3000 N	131493	-0-	128493	267003	49	1	113496	3	N	16316	16315	0	94
						17948	9							
10	354163 X	87160	-0-	-267003	-0-	75868	3	11292	9	N	10265	10268	0	91
*11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	29	1	59051	3	N	7522	7522	0	91
						8274	9							
*12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	197	1	52457	3	N	6838	6836	0	93
						7522	9							
01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	149	1	31030	3	N	3193	3192	0	93
						3512	9					1	8	
*02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-	229	1	28719	3	N	3402	3402	0	93
						3742	9							
*03	87172 X	44892	-0-	-42280	-0-	497	1	40377	3	N	3653	1857	0	83
						4018	9					1806	1	

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735														
*04	1950 X	404	-0-	-1546	-0-	404	3			N	-0-			298
*05	83 X	83	-0-	-0-	-0-	72	3	11	9	N	10	17	0	291
06	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	166	1	6182	3	N	435	438	0	288
						479	9							
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			288
08	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10396	3	611	9	N	555	533	1	310
09	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	903	9	N	821	553	0	219
10	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	11135	3	N	572	177	0	123
						629	9					491	1	
*11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	45	1	3962	3	N	1			124
						1	9							
*12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	262	189	1	197
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			197
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-			197
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-			197

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 B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930														
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
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	3	N	137	345	1	198
						151	9							
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	207	1	569	3	N	140	177	1	161
						154	9							
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	519	1	456	3	N	137	169	1	129
						151	9							
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	558	1	407	3	N	157			286
						173	9							
08	930 N	782	-0-	-148	-0-	555	1	114	3	N	103			389
						113	9							
09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	534	1	316	3	N	64	358	1	95
						70	9							
10	1085 N	496	-0-	-589	-0-	495	1	1	9	N	1			96
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	473	1	284	3	N	-0-			96
*12	961 N	725	-0-	-236	-0-	547	1	178	9	N	162			258
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-			258
02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-			258
*03	3100 N	8541	-0-	5441	5441	501	1	6907	3	N	1030	1085	1	203
						1133	9							
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
*04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	6899	3	177	9	N	161	690	1	100
*05	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5580	3	224	9	N	204	177	1	127
06	6870 X	5458	-0-	-1412	-0-	5242	3	216	9	N	196	180	1	143
07	7099 X	5493	-0-	-1606	-0-	5183	3	310	9	N	282	183	1	242
08	7099 X	4937	-0-	-2162	-0-	4729	3	208	9	N	189	177	1	254
09	6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1	57
10	5797 X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104			161
						114	9							
*11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5			166
						6	9							
*12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	95	1	2065	3	N	93			259
						102	9							
01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	210	1	1051	3	N	190	368	1	81
						209	9							
*02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94			175
						103	9							
*03	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	108	1	1734	3	N	64	175	1	64
						70	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
*04	7620 X	139	-0-	-7481	-0-	66	1	73	3	N	-0-			76
*05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	1	1	650	3	N	-0-			76
*06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			76
*07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	3	N	-0-			76
*08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			76
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			76
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			76
*11	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			76
*12	251 X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-			76
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
*03	T. A.	4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-			76

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000																				
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
*04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-			416	1	5608	3	N	221	717	1				395	
*05	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-			243	9	4806	3	N	297						692	
06	6450 X	4993	-0-	-1457	-0-			531	1	4348	3	N	122	535	1				279	
07	6665 X	5267	-0-	-1398	-0-			327	9	4321	3	N	380						659	
08	6665 X	4928	-0-	-1737	-0-			511	1	4183	3	N	197	513	1				343	
09	6270 X	2105	-0-	-4165	-0-			134	9	1539	3	N	56	178	1				221	
10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-			528	1	3340	3	N	164	139	1				246	
*11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-			418	9	2630	3	N	218	362	1				102	
*12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-			498	1	3677	3	N	233	189	1				146	
01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-			240	9	3939	3	N	224	181	1				189	
*02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-			157	1	1625	3	N	94	180	1				103	
*03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-			246	9	2069	3	N	100						203	
								97	1											
								103	9											
								203	1											
								110	9											
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275																				
*04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-							N	-0-						53	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						53	
*01	0 X	-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	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 973

OIL AND GAS DIVISION

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 E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
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
*04	2940 X	2288	-0-	-652	-0-	90 1	318 9	1880	3	N	289	177	1	248
*05	2511 X	1855	-0-	-656	-0-	87 1	277 9	1491	3	N	252	355	1	145
06	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	135 1	321 9	1738	3	N	292	364	1	73
07	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	166 1	294 9	2021	3	N	267	178	1	162
08	2914 X	2208	-0-	-706	-0-	645 1	257 9	1306	3	N	234	181	1	215
09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685 1	206 9	980	3	N	187	324	1	78
10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	930 1	277 9	957	3	N	252	183	1	147
*11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313 1	77 9	229	3	N	70			217
*12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	906 1	365 9	1724	3	N	332	289	1	260
01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	510 1		69	9	N	63	186	1	137
*02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	689 1	250 9	1140	3	N	227	180	1	184
*03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	908 1	347 9	1895	3	N	315	334	1	165
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	556 3		197	9	N	179	172	0	47
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	504 3		100	9	N	91	93	0	45
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	97 3		13	9	N	12	12	0	45
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	710 3		55	9	N	50	52	0	43
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	273 1	70 9	519	3	N	64	65	0	42
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	68 1	68 9	79	3	N	62			104
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	116 1	123 9	312	3	N	112	111	0	105
*11	750 N	526	-0-	-224	-0-	511 1	14 9	1	3	N	13	15	0	103
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	577 1	217 9	207	3	N	197	198	0	102
01	558 N	123	-0-	-435	-0-	31 1		92	3	N	-0-			102
*02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	350 1	109 9	3503	3	N	99	78	0	123
*03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	147 1	28 9	71	3	N	25			148

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600														NON-ASSOCIATED														CAPACITY														CNTY: LIVE OAK																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																			
SCHULTE														WELL #: 2														RRCID -> 272316														COMPL. DATE 10/18/2014														TOTAL DEPTH 12769														PERF.13235 - 17794													
M O	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																																																
*04	3750	X	3415	-0-	-335	-0-		31	1	879	9		2505	3	N	799	799	0																-0-																																																	
*05	4402	X	3078	-0-	-1324	-0-		2	1	921	9		2155	3	N	837	837	0																-0-																																																	
*06	4260	X	2223	-0-	-2037	-0-		17	1	587	9		1619	3	N	534	534	0																-0-																																																	
*07	4402	X	1306	-0-	-3096	-0-		73	1	397	9		836	3	N	361	361	0																-0-																																																	
*08	3534	X	3309	-0-	-225	-0-		142	1	931	9		2236	3	N	846	846	0																-0-																																																	
*09	3420	X	2232	-0-	-1188	-0-		270	1	912	9		1050	3	N	829	829	0																-0-																																																	
*10	3069	X	2400	-0-	-669	-0-		108	1	677	9		1615	3	N	615	615	0																-0-																																																	
*11	3210	X	2293	-0-	-917	-0-		218	1	876	9		1199	3	N	796	796	0																-0-																																																	
*12	3317	X	1287	-0-	-2030	-0-		105	1	876	9		788	3	N	358	358	0																-0-																																																	
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-		394	9						N	-0-																		-0-																																																	
*02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-		147	1	826	9		2312	3	N	751	751	0																-0-																																																	
*03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-		89	1	172	9		2132	3	N	156	156	0																-0-																																																	
DOBIE RANCH														WELL #: 2														RRCID -> 272371														COMPL. DATE 06/09/2016														TOTAL DEPTH 12864														PERF.13232 - 19457													
*04	11370	X	10844	-0-	-526	-0-		9768	3	1076	9	N	978	978	0																			99																																																	
*05	11749	X	10414	-0-	-1335	-0-		9440	3	974	9	N	885	267	0			544	1														173																																																		
06	11370	X	5614	-0-	-5756	-0-		5099	3	515	9	N	468	537	1																		104																																																		
07	11749	X	8509	-0-	-3240	-0-		192	1	761	9	N	692	294	0			360	1														142																																																		
08	11749	X	3327	-0-	-8422	-0-		460	1	321	9	N	292	292	0																		142																																																		
09	10830	X	3268	-0-	-7562	-0-		202	1	42	9	N	38	38	0																		142																																																		
10	10416	X	2577	-0-	-7839	-0-		56	1	334	9	N	304	334	1																		112																																																		
*11	8220	X	5209	-0-	-3011	-0-		48	1	1321	9	N	1201	1104	1																		209																																																		
*12	8494	X	3059	-0-	-5435	-0-		164	1	1037	9	N	943	35	0			1113	1														4																																																		
01	3379	X	2878	-0-	-501	-0-		35	1	1162	9	N	1056	929	1																		131																																																		
*02	4872	X	3728	-0-	-1144	-0-		379	1	980	9	N	891	98	0			720	1														204																																																		
*03	5394	X	4307	-0-	-1087	-0-		431	1	924	9	N	840	906	1																		138																																																		

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 975

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																								
BETTY KENNEDY UNIT B USW																								
WELL #: 2															RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520									
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							
*04	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	85	3	N	97	167	1			108							
							107	9																
*05	929 X	929	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	347	3	N	177	171	1			114							
							195	9																
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	511	1	219	9	N	199					313							
07	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-	172	1			141							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141							
10	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	10677	3	N	1262	1305	1			98							
							1388	9																
*11	60403 X	60403	-0-	-0-	-0-	-0-	356	1	53303	3	N	6131	6108	1			121							
							6744	9																
*12	106752 X	106752	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	97244	3	N	8389	8501	1			9							
							9228	9																
01	95659 X	95659	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	87928	3	N	6997	6979	1	2	8	25							
							7697	9																
*02	72883 X	72883	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	66884	3	N	5289	5265	1	1	8	48							
							5818	9																
*03	106764 X	67305	-0-	-39459	-0-	-0-	454	1	61332	3	N	5017	4800	1			265							
							5519	9																
WERNLI UNIT A															WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838									
*04	3000 N	95898	-0-	92898	109461	-0-	731	1	81947	3	N	12018	11534	0	505	1	27							
							13220	9																
*05	3100 N	99248	-0-	96148	205609	-0-	115	1	86393	3	N	11582	7768	0	3544	1	297							
							12740	9																
06	274042 X	68433	-0-	-205609	-0-	-0-	164	1	58615	3	N	8776	8888	1			185							
							9654	9																
07	95470 X	95470	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	82653	3	N	11122	266	0	10779	1	262							
							12234	9																
08	73880 X	73880	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	65421	3	N	7236	3961	0	3527	1	10							
							7960	9																
09	39208 X	39208	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	34685	3	N	3757	3755	0			12							
							4133	9																
10	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	38120	3	N	3725	3728	0			9							
							4098	9																
*11	52884 X	52884	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	48981	3	N	3370	619	0	2530	1	230							
							3707	9																
*12	25125 X	25125	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	23324	3	N	1542	1402	1			370							
							1696	9																
01	47193 X	47193	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	43984	3	N	2844	3142	1	1	8	71							
							3128	9																
*02	49364 X	34128	-0-	-15236	-0-	-0-	58	1	32516	3	N	1413	1191	1			293							
							1554	9																
*03	54653 X	43990	-0-	-10663	-0-	-0-	72	1	41360	3	N	2325	2461	1			157							
							2558	9																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*04	98845 X	98845	-0-	-0-	-0-	3 1	97219 3	N	1475	1457 1					164
*05	67367 X	67367	-0-	-0-	-0-	1623 9	65962 3	N	1026	1067 1					123
06	47423 X	47423	-0-	-0-	-0-	276 1	46073 3	N	894	731 1					286
07	36068 X	36068	-0-	-0-	-0-	1129 9	35015 3	N	832	1048 1					70
08	46065 X	46065	-0-	-0-	-0-	367 1	44296 3	N	1298	1240 1					128
09	46397 X	46397	-0-	-0-	-0-	983 9	45052 3	N	983	907 1					204
10	47609 X	47609	-0-	-0-	-0-	138 1	46335 3	N	935	1045 1		1 8			93
*11	42789 X	42789	-0-	-0-	-0-	915 9	41761 3	N	754	715 1					132
*12	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	341 1	24294 3	N	508	557 1					83
01	49867 X	49867	-0-	-0-	-0-	1428 9	48728 3	N	672	547 1		2 8			206
*02	47068 X	47068	-0-	-0-	-0-	264 1	601 9	N	546	553 1					199
*03	47616 X	44628	-0-	-2988	-0-	1081 9	44010 3	N	447	563 1					83
						492 9									

ARNOLD UNIT A														PERF.13067 - 19770	
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717															
*04	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-						3
*05	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-						3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5						8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						8
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3						11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						13

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 977

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	123 1	8754 3	N	1119	1119 0	-0-			
						1231 9								
*05	12378 X	12378	-0-	-0-	-0-	74 1	10906 3	N	1271	1271 0	-0-			
						1398 9								
*06	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	292 1	7443 3	N	932	932 0	-0-			
						1025 9								
*07	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	323 1	3830 3	N	485	485 0	-0-			
						534 9								
*08	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	324 1	11017 3	N	919	919 0	-0-			
						1011 9								
*09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	444 1	6514 3	N	881	881 0	-0-			
						969 9								
*10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	442 1	7215 3	N	884	883 0	1 8	-0-		
						972 9								
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	346 1	5721 3	N	715	715 0	-0-			
						787 9								
*12	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	542 1	5958 3	N	750	750 0	-0-			
						825 9								
*01	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	263 1	2206 3	N	188	188 0	-0-			
						207 9								
*02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	330 1	7660 3	N	674	674 0	-0-			
						741 9								
03	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	430 1	6444 3	N	797	797 0	-0-			
						877 9								
WOLFF UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
*04	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	136 1	8636 3	N	255	187 1	275			
						281 9								
*05	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	59 1	7778 3	N	43	182 1	136			
						47 9								
06	8280 X	5511	-0-	-2769	-0-	16 1	5481 3	N	13		149			
						14 9								
07	9362 X	3295	-0-	-6067	-0-	3245 3	50 9	N	45		194			
08	9362 X	9262	-0-	-100	-0-	431 1	8689 3	N	129	159 1	164			
						142 9								
09	9060 X	3178	-0-	-5882	-0-	610 1	2462 3	N	96	166 1	94			
						106 9								
10	7874 X	4308	-0-	-3566	-0-	595 1	3604 3	N	99		193			
						109 9								
*11	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	504 1	2381 3	N	63	165 1	91			
						69 9								
*12	9269 X	3789	-0-	-5480	-0-	517 1	3125 3	N	134	139 1	86			
						147 9								
01	9269 X	2880	-0-	-6389	-0-	552 1	2204 3	N	113		199			
						124 9								
*02	3892 X	2394	-0-	-1498	-0-	535 1	1839 3	N	18	159 1	58			
						20 9								
*03	4309 X	2590	-0-	-1719	-0-	436 1	2107 3	N	43		101			
						47 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 275592		COMPL. DATE 07/05/2015		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12777 - 17911						
KENNEDY		WELL #:		2														
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
*04	7170 X	4658	-0-	-2512	-0-			4316	3	342	9	N	311	312	0			51
*05	7409 X	4713	-0-	-2696	-0-			4303	3	410	9	N	373	375	0			49
06	7170 X	978	-0-	-6192	-0-			930	3	48	9	N	44	45	0			48
07	7099 X	46	-0-	-7053	-0-			46	1			N	-0-					48
08	7099 X	151	-0-	-6948	-0-			67	1	84	3	N	-0-					48
09	4650 X	2142	-0-	-2508	-0-			29	1	1983	3	N	118	120	0			46
10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-			130	9			N						
								69	1	5216	3	N	451	451	0			46
								496	9									
*11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-							N	-0-					46
*12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-			1274	1	5077	3	N	499	30	0	491	1	24
								549	9									
01	5766 X	4130	-0-	-1636	-0-			1196	1	2319	3	N	559	369	1			214
								615	9									
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-							N	-0-					214
*03	6913 X	6680	-0-	-233	-0-			2301	1	3935	3	N	404	520	1			98
								444	9									

KENNEDY		WELL #:		3		RRCID -> 275593		COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12561 - 17567						
*04	2520 X	1089	-0-	-1431	-0-			5	1	1023	3	N	55	56	0			54
								61	9									
*05	1674 X	1625	-0-	-49	-0-			339	1	1086	3	N	182	183	0			53
								200	9									
06	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-			552	1	1348	3	N	225	89	0			189
								248	9									
07	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-			528	1	1362	3	N	161	320	1			30
								177	9									
08	1612 N	1305	-0-	-307	-0-			627	1	678	3	N	-0-					30
09	2160 N	1680	-0-	-480	-0-			379	1	1130	3	N	155	156	0			29
								171	9									
10	2077 N	88	-0-	-1989	-0-			87	1	1	9	N	1					30
*11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-							N	-0-					30
*12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-							N	3					33
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-			111	1	7	9	N	6					

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 979

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108																		
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
*04	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	473	1	23297	3	N	1293	800	0	341	1	231		
						1422	9											
*05	17391 X	16994	-0-	-397	-0-	500	1	15750	3	N	676	712	1			195		
						744	9											
06	16830 X	3007	-0-	-13823	-0-	528	1	2340	3	N	126	168	1			153		
						139	9											
07	17391 X	4510	-0-	-12881	-0-	533	1	3623	3	N	322	84	0			391		
						354	9											
08	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	503	1	21256	3	N	1060	1067	0			384		
						1166	9											
09	22732 X	22732	-0-	-0-	-0-	453	1	20718	3	N	1419	1373	0	397	1	33		
						1561	9											
10	16988 X	13519	-0-	-3469	-0-	468	1	12129	3	N	838	194	0	519	1	158		
						922	9											
*11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	14537	3	N	867	923	1			102		
						954	9											
*12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	459	1	22449	3	N	1235	82	0	1054	1	201		
						1359	9											
01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	475	1	16244	3	N	909	1063	1			47		
						1000	9											
*02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-	213	1	5650	3	N	406	51	0	368	1	34		
						447	9											
*03	24273 X	4599	-0-	-19674	-0-	41	1	4274	3	N	258	189	1			103		
						284	9											
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561																		
*04	2130 X	2054	-0-	-76	-0-	1834	3	220	9	N	200					368		
*05	1085 X	886	-0-	-199	-0-	795	3	91	9	N	83	367	1			84		
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					84		
07	2108 X	18	-0-	-2090	-0-	18	3			N	-0-					84		
08	2108 X	69	-0-	-2039	-0-	69	1			N	-0-					84		
09	2040 X	626	-0-	-1414	-0-	626	1			N	-0-					84		
10	899 X	636	-0-	-263	-0-	635	1	1	9	N	1					85		
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	267	1	3394	3	N	477	370	1			192		
						525	9											
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	68	1	2502	3	N	298	350	1			140		
						328	9											
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	3052	3	N	364	370	1			134		
						400	9											
*02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	3	N	709	740	1			103		
						780	9											
*03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	3597	3	375	9	N	341	376	1			68		

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																						
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		183	1			102																					
*05	15894 X	15894	-0-	-0-	-0-	-0-	15575	3	319	9	N	290		188	1			204																					
06	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	-0-	12764	3	165	9	N	150		158	1			196																					
07	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-						196																					
08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	4658	3	N	-0-						196																					
09	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1678	3	N	18						214																					
							20	9																															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						214																					
*11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	-0-	5094	3	132	9	N	120		189	1			145																					
*12	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	3	41	9	N	37						182																					
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	302	3	N	18						200																					
							20	9																															
*02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-	-0-	116	1	4338	3	N	124		171	1			153																					
							136	9																															
*03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	-0-	15386	3	444	9	N	404						557																					
KENNEDY																																							
WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713																																							
*04	6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	-0-	174	1	4492	3	N	561		516	1			120																					
							617	9																															
*05	6913 X	1784	-0-	-5129	-0-	-0-	219	1	1398	3	N	152		177	1			95																					
							167	9																															
06	2460 X	374	-0-	-2086	-0-	-0-	352	1	22	9	N	20						115																					
07	5456 X	4240	-0-	-1216	-0-	-0-	490	1	3179	3	N	519		543	1			91																					
							571	9																															
08	5456 X	1395	-0-	-4061	-0-	-0-	699	1	492	3	N	185		178	1			98																					
							204	9																															
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-	-0-					N	-0-						98																					
10	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	-0-					N	-0-						98																					
*11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	-0-	478	1	7112	3	N	598		563	1			133																					
							658	9																															
*12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	-0-	723	1	10337	3	N	460		371	1			222																					
							506	9																															
01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	-0-	791	1	4537	3	N	236		366	1			92																					
							260	9																															
*02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	-0-	598	1	2795	3	N	443		369	1			166																					
							487	9																															
*03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	-0-	1013	1	3755	3	N	558		551	1			173																					
							614	9																															
ESKEW EAST																																							
WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720																																							
*04	11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
*05	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
06	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-						-0-																					
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-																					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-			-0-
*05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	15	-105	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	263 X	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3	35	9	N	32	32	0	-0-
09	7555 X	-0-	7555	-0-	-0-	7123	3	432	9	N	393	393	0	-0-
10	409 X	-0-	409	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
*11	240 X	-0-	2	-238	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*12	182 X	-0-	-0-	-182	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
*04	4950 X	1886	-0-	-3064	-0-	1843	3	43	9	N	39	39	0	-0-
*05	2015 X	140	-0-	-1875	-0-	140	1			N	-0-			-0-
06	1950 X	880	-0-	-1070	-0-	139	1	715	3	N	24	24	0	-0-
						26	9							
07	1953 X	176	-0-	-1777	-0-	176	1			N	-0-			-0-
08	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2927	3	111	9	N	101	101	0	-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2116	3	165	9	N	150	150	0	-0-
*11	870 X	830	-0-	-40	-0-	664	3	166	9	N	151	151	0	-0-
*12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	572	3	54	9	N	49	49	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
*04	6270 X	4425	-0-	-1845	-0-	390	1	3813	3	N	202	188	1	342
						222	9							
*05	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	574	1	7155	3	N	407	529	1	220
						448	9							
06	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	818	1	6962	3	N	309	179	1	350
						340	9							
07	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	837	1	5995	3	N	275	167	1	458
						303	9							
08	8184 X	6507	-0-	-1677	-0-	817	1	5427	3	N	239	539	1	158
						263	9							
09	7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	855	1	4944	3	N	246	169	1	235
						271	9							
10	8184 X	6121	-0-	-2063	-0-	920	1	4828	3	N	339	346	1	228
						373	9							
*11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551	1	3101	3	N	154	188	1	194
						169	9							
*12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	312	1	2600	3	N	128	188	1	134
						141	9							
01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-	67	1			N	-0-			134
*02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	825	1	5409	3	N	300	355	1	79
						330	9							
*03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-	656	1	1568	3	N	110			189
						121	9							

BURGESS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 277482	COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 11923	PERF.12261	- 18442	
*04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-		128	
*05	4929 X	3	-0-	-4926	-0-	3	3		N	-0-		128	
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-				N	-0-		128	
07	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-		128	
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		128	
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		128	
10	62 X	25	-0-	-37	-0-	25	1		N	-0-		128	
*11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1		N	-0-	93	1	
*12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1
						1442	9						62
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	988	1	2315	3	N	716	549	1
						788	9						229
*02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	874	1	5374	3	N	1044	1080	1
						1148	9						193
*03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-	872	1	5660	3	N	1070	1080	1
						1177	9						183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
*05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			30
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			30
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*02	T. A.	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1			31
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
*04	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			102
*05	13166 X	13166	-0-	-0-	-0-	266	1	11842	3	N	962	225	0	103
						1058	9							
06	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	541	1	7624	3	N	898	901	1	100
						988	9							
07	4929 X	3353	-0-	-1576	-0-	548	1	2498	3	N	279	78	0	119
						307	9							
08	8060 X	6498	-0-	-1562	-0-	531	1	5510	3	N	415	417	0	117
						457	9							
09	7800 X	2384	-0-	-5416	-0-	490	1	1872	3	N	20	22	0	115
						22	9							
10	8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	38	1	2593	3	N	47	51	0	12
						52	9					99	1	
*11	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			12
*12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	402	1	9681	3	N	981	869	1	124
						1079	9							
01	12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	739	1	10324	3	N	1463	1448	1	139
						1609	9							
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	N	643	727	1	55
						707	9							
*03	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	559	1	7465	3	N	1216	1107	1	164
						1338	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
*04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	296	1	3227	3	N	736	736	0	23
						810	9							
*05	2914 X	2008	-0-	-906	-0-	286	1	1055	3	N	606	198	0	61
						667	9					370	1	
06	1560 X	1355	-0-	-205	-0-	542	1	495	3	N	289	179	1	171
						318	9							
07	4464 X	1023	-0-	-3441	-0-	584	1	314	3	N	114			285
						125	9							
08	4464 X	3628	-0-	-836	-0-	512	1	2497	3	N	563	730	1	118
						619	9							
09	4320 X	2326	-0-	-1994	-0-	467	1	1373	3	N	442	528	1	32
						486	9							
10	2015 X	1461	-0-	-554	-0-	280	1	943	3	N	216	186	1	62
						238	9							
*11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			62
*12	3627 X	3343	-0-	-284	-0-	118	1	2748	3	N	434	494	1	2
						477	9							
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			2
02	2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-			2
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6											RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753						
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
*04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	3	169	9	N	154	155	0			142
*05	1395 N	490	-0-	-0-	-905	-0-	330	3	160	9	N	145	124	0			163
06	1350 N	397	-0-	-0-	-953	-0-	250	3	147	9	N	134	131	0			166
07	1457 N	634	-0-	-0-	-823	-0-	498	3	136	9	N	124	63	0			227
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	585	3	154	9	N	140	63	0	177	1	127
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	N	123	124	0			126
							135	9									
10	620 N	365	-0-	-0-	-255	-0-	156	1	121	3	N	80	26	0			180
							88	9									
*11	720 N	693	-0-	-0-	-27	-0-	439	1	69	3	N	168	159	1			189
							185	9									
*12	1023 N	262	-0-	-0-	-761	-0-	260	1	2	9	N	2	189	1			2
*01	372 N	128	-0-	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-					2
*02	672 N	-0-	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					2
03	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-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																	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380																	
*04	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	3	149	9	N	135					212
*05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	3	188	9	N	171	186	1			197
*06	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	178	1			55
*07	922 X	922	-0-	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63					118
*08	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187	1			72
*09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183	1			96
*10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12					108
*11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					108
*12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					108
*01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					108
*02	140 N	-0-	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					108
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36					144

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 B				WELL #:	6	RRCID -> 277539				COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236				
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
*04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-			41 1 457 9	2870 3	N		415	416 0				178	
*05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-			369 1 337 9	2536 3	N		306	170 0	177 1			137	
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-			698 1 300 9	2160 3	N		273	88 0	156 1			166	
07	3472 X	2963	-0-	-509	-0-			698 1 293 9	1972 3	N		266	205 0	173 1			54	
08	3472 X	2478	-0-	-994	-0-			706 1 260 9	1512 3	N		236	96 0	170 1			24	
09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-			652 1 191 9	599 3	N		174	176 0				22	
10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-			756 1 272 9	1245 3	N		247	248 0				21	
*11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-			364 1 154 9	921 3	N		140	140 0				21	
*12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-			566 1 264 9	1948 3	N		240	241 0				20	
01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-			872 1 318 9	1152 3	N		289	289 0				20	
02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-			769 1 106 9	3 3	N		96	96 0				20	
*03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-			737 1 133 9	689 3	N		121	100 0				41	
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 277540				COMPL. DATE 12/29/2015				TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418				
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-			62 1 392 9	3455 3	N		356	368 1				238	
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-			8 1 334 9	3149 3	N		304	372 1				170	
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-			8 1 248 9	2132 3	N		225	183 1				212	
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-			4 1 160 9	1409 3	N		145	182 1				175	
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-			1686 3	130 9	N		118	177 1				116	
*09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-			1415 3	306 9	N		278	187 1				207	
*10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-			1 1 474 9	3828 3	N		431	361 1				277	
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-			2141 3	224 9	N		204	372 1				109	
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-			1 1 103 9	2333 3	N		94	190 1				13	
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-			2125 3	431 9	N		392	362 1				43	
*02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N		-0-					43	
03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-			2411 3	244 9	N		222	185 1				80	

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 #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
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
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	N	195	185	1	213
						215	9							
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	17	1	1278	3	N	182	188	1	207
						200	9							
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	3	1	1648	3	N	161	178	1	190
						177	9							
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65	1	278	3	N	56	183	1	63
						62	9							
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99	1	956	3	N	148			211
						163	9							
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236	1	477	3	N	216	358	1	69
						238	9							
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67			136
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			136
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	1	1	9	N	1			137
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303	1	3	9	N	3			140
*02	T. A.	228	-0-	228	228	227	1	1	9	N	1			141
03	T. A.	254	-0-	254	482	253	1	1	9	N	1			142
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														
*04	4290 X	3970	-0-	-320	-0-	314	1	3295	3	N	328	360	1	164
						361	9							
*05	4433 X	3621	-0-	-812	-0-	458	1	2835	3	N	298	349	1	113
						328	9							
06	4290 X	4243	-0-	-47	-0-	651	1	3236	3	N	324	343	1	94
						356	9							
07	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	665	1	3107	3	N	327	340	1	81
						360	9							
08	4278 X	3060	-0-	-1218	-0-	504	1	2270	3	N	260	176	1	165
						286	9							
09	4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	530	1	2291	3	N	263	342	1	86
						289	9							
10	4371 X	639	-0-	-3732	-0-	489	1	86	3	N	58			144
						64	9							
*11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	274	1	202	3	N	63	171	1	36
						69	9							
*12	4123 X	3852	-0-	-271	-0-	151	1	3394	3	N	279	179	1	136
						307	9							
01	3224 X	45	-0-	-3179	-0-	45	1			N	-0-			136
*02	2912 X	1996	-0-	-916	-0-	53	1	1775	3	N	153	188	1	101
						168	9							
*03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	489	1	4593	3	N	535	548	1	88
						589	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 987

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
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 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
*04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			46
*05	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	302	1	3932	3	N	495	363 1	178
						545	9						
06	4290 X	3892	-0-	-398	-0-	608	1	2701	3	N	530	522 1	186
						583	9						
07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	440	1	2101	3	N	145	29 0 182 1	120
						160	9						
08	4774 X	664	-0-	-4110	-0-	659	1	5	3	N	-0-		120
09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	3400	3	N	591	202 0 364 1	145
						650	9						
10	4774 X	374	-0-	-4400	-0-	208	1	126	3	N	36		181
						40	9						
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	712	1	2827	3	N	494	522 1	153
						543	9						
*12	4867 X	3228	-0-	-1639	-0-	796	1	1912	3	N	473	25 0 368 1	233
						520	9						
01	4867 X	4001	-0-	-866	-0-	908	1	2581	3	N	465	546 1	152
						512	9						
*02	4396 X	3142	-0-	-1254	-0-	838	1	1825	3	N	435	551 1	36
						479	9						
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	800	1	3035	3	N	460	365 1	131
						506	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494													
*05	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1767	3	N	189	184 1	78
						208	9						
*06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	293	1	4747	3	N	641	543 1	176
						705	9						
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	150	186 1	140
						165	9						
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	4	1	3057	3	N	326	365 1	101
						359	9						
*09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3332	3	N	403	357 1	147
						443	9						
*10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	N	147		294
						162	9						
*11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	1947	3	N	205	358 1	141
						226	9						
*12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1144	3	N	55	180 1	16
						61	9						
*01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2082	3	604	9	N	549	363 1	202
*02	3556 X	2279	-0-	-1277	-0-	2080	3	199	9	N	181	180 1	203
*03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2063	3	378	9	N	344	515 1	32

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																					
MARLENE OLSON										WELL #: 6		RRCID -> 277729		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL		DEPTH 12403		PERF.12151 - 19818	
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	
*04	7320 X	-0-	-0-		-7320		-0-						N		-0-					44	
*05	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-		-0-			8	1	9823	3	N	783	111	0	548	1	168	
										861	9										
06	5160 X	4992	-0-		-168		-0-			586	1	3938	3	N	425	521	1			72	
										468	9										
07	5332 X	4826	-0-		-506		-0-			386	1	3937	3	N	457	165	0	187	1	177	
										503	9										
08	7843 X	4568	-0-		-3275		-0-			6	1	4175	3	N	352	493	1			36	
										387	9										
09	7590 X	5546	-0-		-2044		-0-			27	1	4929	3	N	536	44	0	369	1	159	
										590	9										
10	7843 X	-0-	-0-		-7843		-0-						N		-0-					159	
*11	4980 X	2739	-0-	-0-	-2241		-0-			19	1	2548	3	N	156	165	0	135	1	15	
										172	9										
*12	6347 X	6347	-0-		-0-		-0-			93	1	5598	3	N	596	520	1			91	
										656	9										
01	5735 X	6	-0-		-5729		-0-					1	9	N	1					92	
02	5180 X	-0-	-0-		-5180		-0-			5	3			N	-0-					92	
03	6355 X	-0-	-0-		-6355		-0-							N	-0-					92	
MARLENE OLSON																					
					WELL #: 7	RRCID -> 277730		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL		DEPTH 12292		PERF.12299		- 20130					
*04	7440 X	-0-	-0-		-7440		-0-						N		-0-					49	
*05	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-		-0-			451	1	8430	3	N	822	113	0	696	1	62	
										904	9										
06	5232 X	5232	-0-		-0-		-0-			74	1	4659	3	N	454	342	1			174	
										499	9										
07	5332 X	3248	-0-		-2084		-0-			27	1	2924	3	N	270	178	0	177	1	89	
										297	9										
08	7688 X	5934	-0-		-1754		-0-			584	1	4687	3	N	603	64	0	532	1	96	
										663	9										
09	7440 X	4181	-0-		-3259		-0-			561	1	3151	3	N	426	111	0	364	1	47	
										469	9										
10	7688 X	514	-0-		-7174		-0-			500	1	14	9	N	13					60	
*11	5730 X	484	-0-	-0-	-5246		-0-			484	1			N	-0-					60	
*12	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-		-0-			325	1	5983	3	N	740	685	1			115	
										814	9										
01	5921 X	208	-0-		-5713		-0-			52	1	132	3	N	22					137	
										24	9										
02	3892 X	-0-	-0-		-3892		-0-							N	-0-					137	
03	7130 X	-0-	-0-		-7130		-0-							N	-0-					137	
COLVIN UNIT B																					
					WELL #: 4	RRCID -> 277739		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL		DEPTH 12271		PERF.16558		- 17768					
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-	

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*01		0 X	-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

COLVIN UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 278936	COMPL.	DATE 05/12/2016	TOTAL	DEPTH 12195	PERF.12192	- 18636
*04	7080 X	766	-0-	-6314	-0-	766	3	N	-0-			86
*05	7316 X	2866	-0-	-4450	-0-	2133	3	N	666	545	0	183 1 24
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	2674	3	N	835	706	1	153
07	9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	6929	3	N	2051	23	0	1979 1 202
08	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	6463	3	N	1652	463	0	1271 1 120
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	4499	3	N	1296	500	0	719 1 197
10	7719 X	53	-0-	-7666	-0-	40	3	N	12	177	1	32
*11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			32
*12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			32
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	2			34
*02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	586	290	1	330
*03	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	7224	3	N	1158	1284	1	204

COLVIN UNIT A				WELL #:	6	RRCID -> 279438	COMPL.	DATE 02/20/2016	TOTAL	DEPTH 12173	PERF.12373	- 18657
*04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
*05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-
06	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	330	330	0	-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	658	3	N	49	49	0	-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	246	-0-	-1614	-0-	2	1	N	19	19	0	-0-
						21	9					
*11	690 N	300	-0-	-390	-0-	31	1	N	14	14	0	-0-
						15	9					
*12	155 N	64	-0-	-91	-0-	13	1	N	-0-			-0-
01	248 N	56	-0-	-192	-0-	56	1	N	-0-			-0-
02	T. A.	136	-0-	136		136	1	N	-0-			-0-
*03	T. A.	343	-0-	343		479	1	N	19	19	0	-0-
						78	1					
						21	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	242 1	762 9	5580 3	N		693	693 0		129
*05	4960 X	4830	-0-	-130	-0-	210 1	517 9	4103 3	N		470	470 0		129
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	351 1	464 9	3721 3	N		422	422 0		129
07	6789 X	5068	-0-	-1721	-0-	944 1	518 9	3606 3	N		471	471 0		129
08	6789 X	1806	-0-	-4983	-0-	726 1	220 9	860 3	N		200	200 0		129
09	6570 X	2988	-0-	-3582	-0-	527 1	318 9	2143 3	N		289	289 0		129
10	5053 X	216	-0-	-4837	-0-	65 1	134 9	17 3	N		122	17 0	105 1	129
*11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N		-0-			129
*12	5053 X	188	-0-	-4865	-0-	40 1		148 3	N		-0-			129
01	3100 X	19	-0-	-3081	-0-	19 1			N		-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			129
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
*04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	210 1	243 9	12774 3	N		221	332 1		85
*05	24335 X	429	-0-	-23906	-0-	305 1	6 9	118 3	N		5			90
06	23550 X	551	-0-	-22999	-0-	551 1			N		-0-			90
07	24335 X	619	-0-	-23716	-0-	619 1			N		-0-			90
08	15252 X	521	-0-	-14731	-0-	521 1			N		-0-			90
09	13230 X	461	-0-	-12769	-0-	461 1			N		-0-			90
10	620 X	426	-0-	-194	-0-	426 1			N		-0-			90
*11	600 X	419	-0-	-181	-0-	419 1			N		-0-			90
*12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415 1	21 9	1773 3	N		19			109
01	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	479 1	260 9	4450 3	N		236	161 1		184
*02	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	469 1	389 9	10707 3	N		354	348 1		190
*03	12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	277 1	301 9	11694 3	N		274	365 1		99

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 991

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
MOY UNIT A WELL #: 4										RRCID -> 279842			COMPL. DATE 11/07/2016		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13108 - 18527		
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		
*04	5160 X	4259	-0-	-901	-0-			225	1	3189	3		N	768	728	1	213		
								845	9										
*05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-			5154	3	1092	9		N	993	903	1	303		
*06	5280 X	4825	-0-	-455	-0-			66	1	4000	3		N	690	721	1	272		
								759	9										
*07	5456 X	750	-0-	-4706	-0-			85	1	547	3		N	107	178	1	201		
								118	9										
*08	5828 X	4321	-0-	-1507	-0-			228	1	3383	3		N	645	494	1	352		
								710	9										
*09	5640 X	4337	-0-	-1303	-0-			260	1	3211	3		N	787	897	1	242		
								866	9										
*10	5828 X	3861	-0-	-1967	-0-			184	1	3449	3		N	207	188	1	261		
								228	9										
*11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-			296	1	4137	3		N	973	922	1	312		
								1070	9										
*12	4495 X	4228	-0-	-267	-0-			403	1	3032	3		N	721	739	1	294		
								793	9										
*01	4495 X	3527	-0-	-968	-0-			470	1	2344	3		N	648	724	1	218		
								713	9										
*02	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-			462	1	2292	3		N	693	707	1	204		
								762	9										
03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-			304	1	2713	3		N	876	868	1	212		
								964	9										

ESKEW NORTH UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 279843	COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 11806		PERF.12113 - 17984							
*04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-			1892	3	512	9		N	465	466	0	103		
*05	3286 X	536	-0-	-2750	-0-			431	3	105	9		N	95	94	0	104		
06	3180 X	1363	-0-	-1817	-0-			928	3	435	9		N	395	323	1	176		
07	3286 X	2235	-0-	-1051	-0-			1826	3	409	9		N	372	492	1	56		
08	942 X	942	-0-	-0-	-0-			763	3	179	9		N	163	164	0	55		
09	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-			911	3	332	9		N	302	59	0	298		
10	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-			3	1	1431	3		N	278	423	1	153		
								306	9										
*11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-			1289	3	352	9		N	320	331	1	142		
*12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-			9	1	959	3		N	411	239	0	184		
								452	9										
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-			114	1	26	3		N	-0-	50	0	134		
*02	1540 N	106	-0-	-1434	-0-			18	1	87	3		N	1	18	0	31		
								1	9										
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-			82	1	1552	3		N	527	315	0	104		
								580	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
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
*04	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-			93
*05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-			93
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			93
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1206	3	40	9	N	36			129
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	235	1	1245	3	N	216			345
						238	9							
09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5691	3	812	9	N	738	706	1	377
10	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	199	1	4612	3	N	473	784	1	66
						520	9							
*11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611	1	3950	3	N	604	559	1	111
						664	9							
*12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	389	1	5609	3	N	635	653	1	93
						699	9							
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	149	181	1	61
						164	9							
*02	6076 X	1992	-0-	-4084	-0-	108	1	1713	3	N	155	165	1	51
						171	9							
*03	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	359	1	7807	3	N	752	742	1	61
						827	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
*04	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	507	1	8358	3	N	395	395	0	-0-
						435	9							
*05	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	491	1	7145	3	N	377	377	0	-0-
						415	9							
06	6480 X	5082	-0-	-1398	-0-	160	1	4652	3	N	245	245	0	-0-
						270	9							
07	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-			-0-
08	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-			-0-
09	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-			-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
*11	5070 X	-0-	-0-	-5070	-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	T. A.	272	-0-	272	272	131	1	64	3	N	70	70	0	-0-
						77	9							
03	T. A.	60	-0-	60	332	60	1			N	-0-			-0-

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 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	21 1	7840 3	N			403	403 0		-0-
						443 9								
*05	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6501 3	471 9	N			428	428 0		-0-
06	4560 X	860	-0-	-3700	-0-	812 3	48 9	N			44	44 0		-0-
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N			-0-			-0-
08	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N			-0-			-0-
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N			-0-			-0-
10	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N			-0-			-0-
*11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			N			-0-			-0-
*12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N			-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
*02	T. A.	147	-0-	147	147	147 3		N			-0-			-0-
*03	T. A.	1016	-0-	1016	1163	73 1	922 3	N			19	19 0		-0-
						21 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*04	11610 X	3443	-0-	-8167	-0-	104 1	3131 3	N			189	189 0		-0-
						208 9								
*05	11997 X	7649	-0-	-4348	-0-	247 1	6938 3	N			422	422 0		-0-
						464 9								
06	11610 X	7758	-0-	-3852	-0-	240 1	7135 3	N			348	348 0		-0-
						383 9								
07	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	255 1	11085 3	N			486	486 0		-0-
						535 9								
08	12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	247 1	11995 3	N			538	538 0		-0-
						592 9								
09	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	201 1	11366 3	N			501	501 0		-0-
						551 9								
10	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	203 1	11185 3	N			503	503 0		-0-
						553 9								
*11	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216 1	11953 3	N			546	546 0		-0-
						601 9								
*12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	261 1	11959 3	N			560	560 0		-0-
						616 9								
01	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	278 1	11765 3	N			582	582 0		-0-
						640 9								
*02	11928 X	11673	-0-	-255	-0-	221 1	10925 3	N			479	479 0		-0-
						527 9								
*03	13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	183 1	10045 3	N			446	446 0		-0-
						491 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																	
ESKEW NORTH UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 280381										COMPL. DATE 09/30/2016										TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408									
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																												
*04	9078	X	9078	-0-		-0-	-0-				221 1	7832 3	N		932		932 0				84																												
											1025 9																																						
*05	9176	X	178	-0-		-8998	-0-				178 1		N		-0-						84																												
06	6960	X	3331	-0-		-3629	-0-				639 1	2262 3	N		391		5 0	354 1			116																												
											430 9																																						
07	9807	X	9807	-0-		-0-	-0-				749 1	7851 3	N		1097		36 0	1093 1			84																												
											1207 9																																						
08	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-				481 1	3266 3	N		449		451 0				82																												
											494 9																																						
09	7995	X	7995	-0-		-0-	-0-				582 1	6324 3	N		990		991 0				81																												
											1089 9																																						
10	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-				482 1	2637 3	N		492		20 0	347 1			206																												
											541 9																																						
*11	1741	X	1741	-0-		-0-	-0-				72 1	1316 3	N		321		322 0	160 1			45																												
											353 9																																						
*12	300	X	300	-0-		-0-	-0-				300 1		N		-0-						45																												
01	741	X	741	-0-		-0-	-0-				720 1	1 3	N		18		19 0				44																												
											20 9																																						
02	7476	X	955	-0-		-6521	-0-				947 1	8 9	N		7		8 0				43																												
03	3658	X	1198	-0-		-2460	-0-				1198 1		N		-0-						43																												
COLVIN UNIT B																						WELL #: 8		RRCID -> 281092		COMPL. DATE 04/10/2017		TOTAL DEPTH 12328		PERF.12677 - 17487																			
*04	15240	X	10	-0-		-15230	-0-				10 1		Y		-0-						-0-																												
*05	15717	X	73	-0-		-15644	-0-				30 1	43 3	Y		-0-						-0-																												
06	13500	X	61	-0-		-13439	-0-				55 1	6 9	Y		5		5 0				-0-																												
07	13950	X	78	-0-		-13872	-0-				78 1		Y		-0-						-0-																												
08	809	X	809	-0-		-0-	-0-				217 1	518 3	Y		67		67 0				-0-																												
											74 9																																						
09	4696	X	4696	-0-		-0-	-0-				318 1	4039 3	Y		308		308 0				-0-																												
											339 9																																						
10	7576	X	7576	-0-		-0-	-0-				191 1	6717 3	Y		607		607 0				-0-																												
											668 9																																						
*11	780	X	-0-	-0-		-780	-0-						Y		-0-						-0-																												
*12	4867	X	140	-0-		-4727	-0-				23 1	117 3	Y		-0-						-0-																												
01	7564	X	4422	-0-		-3142	-0-				13 1	4143 3	Y		242		242 0				-0-																												
											266 9																																						
*02	6832	X	1685	-0-		-5147	-0-				1543 3	142 9	Y		129		129 0				-0-																												
*03	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-				60 1	6853 3	Y		646		646 0				-0-																												
											711 9																																						
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-																												

[illegible]

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 #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	363	-0-	363	363	363	3			Y	-0-			-0-
*07	586 X	223	-0-	-363	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 284827	COMPL. DATE 04/26/2019	TOTAL DEPTH 12211	PERF.12791	- 19364				
*04	24540 X	18613	-0-	-5927	-0-	121	1	14469	3	Y	3657	3657	0	-0-
						4023	9							
*05	28007 X	28007	-0-	-0-	-0-	234	1	19978	3	Y	7086	7086	0	-0-
						7795	9							
06	30960 X	2124	-0-	-28836	-0-	16	1	1493	3	Y	559	559	0	-0-
						615	9							
07	29512 X	11706	-0-	-17806	-0-	73	1	10624	3	Y	917	917	0	-0-
						1009	9							
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
09	27090 X	7943	-0-	-19147	-0-	39	1	7308	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
10	27993 X	20625	-0-	-7368	-0-	18731	3	1894	9	Y	1722	1722	0	-0-
*11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0	-0-
*12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-	7389	3	729	9	Y	663	663	0	-0-
01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-	2482	3	216	9	Y	196	196	0	-0-
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-					Y	-0-			-0-
03	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189				WELL #:	5	RRCID -> 284831	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 13092	PERF.13729	- 18442				
*06	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	6644	3	1562	9	Y	1420	1420	0	-0-
*07	7688 X	4555	-0-	-3133	-0-	3840	3	715	9	Y	650	650	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-					Y	-0-			-0-
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-			-0-
*11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691	3			Y	-0-			-0-
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	9418	-0-	9418	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0	-0-
03	T. A.	7757	-0-	7757	17175	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-

ESKEW WEST UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 285051	COMPL. DATE 04/24/2019	TOTAL DEPTH 12251	PERF.12814	- 20068				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//												109333															
ESKEW WEST UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 285064				COMPL. DATE 04/21/2019				TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497			
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									
*04	24030 X	19456	-0-	-4574	-0-			150	1	17826	3	Y	1345	1345	0			-0-									
								1480	9																		
*05	29371 X	29371	-0-	-0-	-0-			311	1	26450	3	Y	2373	2373	0			-0-									
								2610	9																		
06	32010 X	15140	-0-	-16870	-0-			142	1	13489	3	Y	1372	1372	0			-0-									
								1509	9																		
07	32612 X	12988	-0-	-19624	-0-			84	1	12218	3	Y	624	624	0			-0-									
								686	9																		
08	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-			7	1	1048	3	Y	51	51	0			-0-									
								56	9																		
09	28410 X	9645	-0-	-18765	-0-			47	1	8970	3	Y	571	571	0			-0-									
								628	9																		
10	29357 X	18476	-0-	-10881	-0-			17477	3	999	9	Y	908	908	0			-0-									
*11	15150 X	15137	-0-	-13	-0-			14184	3	953	9	Y	866	866	0			-0-									
*12	12989 X	8745	-0-	-4244	-0-			8227	3	518	9	Y	471	471	0			-0-									
01	18476 X	2827	-0-	-15649	-0-			2681	3	146	9	Y	133	133	0			-0-									
02	16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-							Y	-0-					-0-									
03	18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-							Y	-0-					-0-									
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505																											
*04	8850 X	330	-0-	-8520	-0-			322	3	8	9	N	7					308									
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-							N	-0-					308									
*06	6450 X	856	-0-	-5594	-0-			356	1	430	3	N	64	177	1			195									
								70	9																		
*07	2821 X	592	-0-	-2229	-0-			276	1	290	3	N	24					219									
								26	9																		
*08	2821 X	828	-0-	-1993	-0-			372	1	350	3	N	96	168	1			147									
								106	9																		
*09	870 X	688	-0-	-182	-0-			612	1	4	3	N	65					212									
								72	9																		
10	899 X	714	-0-	-185	-0-			659	1	55	9	N	50					262									
11	870 X	424	-0-	-446	-0-			393	1	31	9	N	28					290									
12	837 X	1	-0-	-836	-0-			1	1			N	-0-					290									
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					290									
*02	644 X	455	-0-	-189	-0-			117	1	275	3	N	57	181	1			166									
								63	9																		
03	713 X	486	-0-	-227	-0-			417	1	15	3	N	49					215									
								54	9																		
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763																											
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-									

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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
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
*06	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	6493	3	1801	9	Y	1637	1637	0	-0-
*07	2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
10	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
11	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-			-0-
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-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-
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424														
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	89	3	1112	9	N	1011	1011	0	-0-
*05	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	168	1	10480	3	N	1484	1484	0	-0-
						1632	9							
*06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107	0	-0-
						1218	9							
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0	-0-
						669	9							
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0	-0-
						1044	9							
*09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022	0	-0-
						1124	9							
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0	-0-
						726	9							
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0	-0-
						1001	9							
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0	-0-
						1027	9							
*02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0	-0-
						462	9							
03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698	0	-0-
						768	9							
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016														
*04	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	286	1	13005	3	N	1584	1584	0	-0-
						1742	9							
*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	213	1	13176	3	N	1496	1496	0	-0-
						1646	9							
*06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176	0	-0-
						1294	9							
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702	0	-0-
						772	9							
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0	-0-
						856	9							
*09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
*10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
*11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	128	1	12024	3	N	1495	1495	0	-0-
						1645	9							
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	85	1	10047	3	N	1240	1240	0	-0-
						1364	9							
*01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107	0	-0-
						1218	9							
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16	1	1697	3	N	160	160	0	-0-
						176	9							
03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	5	1	970	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					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 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																	
*04	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	-0-			255 1	11607 3	N	2108	2108 0		-0-																								
									2319 9													-0-																	
*05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	-0-			104 1	6444 3	N	1171	1171 0		-0-																								
									1288 9													-0-																	
*06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	-0-			124 1	8830 3	N	2432	2432 0		-0-																								
									2675 9													-0-																	
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	-0-			68 1	3923 3	N	997	997 0		-0-																								
									1097 9													-0-																	
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	-0-			81 1	11126 3	N	3532	3532 0		-0-																								
									3885 9													-0-																	
*09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	7570 3	N	2132	2132 0		-0-																								
									2345 9													-0-																	
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	-0-			44 1	8228 3	N	2036	2036 0		-0-																								
									2240 9													-0-																	
*11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	8972 3	N	1839	1839 0		-0-																								
									2023 9													-0-																	
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	7550 3	N	1310	1310 0		-0-																								
									1441 9													-0-																	
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	-0-			69 1	7383 3	N	1704	1704 0		-0-																								
									1874 9													-0-																	
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	-0-			93 1	9885 3	N	1745	1745 0		-0-																								
									1920 9													-0-																	
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	-0-			73 1	14682 3	N	2423	2423 0		-0-																								
									2665 9													-0-																	
POGUE UNIT A															WELL #: 9DC					RRCID -> 287231					COMPL. DATE 11/16/2019					TOTAL DEPTH 12022					PERF.12271 - 21193				
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	410 3	N	100	100 0		-0-																								
									110 9													-0-																	
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-			6 1	113 3	N	-0-		-0-								-0-																	
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	86 3	N	26	26 0		-0-																								
									29 9													-0-																	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	
*02	T. A.	86	-0-	86	86	86			86 3		N	-0-		-0-								-0-																	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-								-0-																	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1000

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
RANCHO SALADO														
WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	31917 X	31917	-0-	-0-	-0-	373	1	30456	3	N	989	1092	1	214
						1088	9							
*05	30287 X	29726	-0-	-561	-0-	350	1	28328	3	N	953	895	1	272
						1048	9							
06	31350 X	27726	-0-	-3624	-0-	416	1	26312	3	N	907	890	1	289
						998	9							
07	32984 X	27682	-0-	-5302	-0-	723	1	25968	3	N	901	1004	1	186
						991	9							
08	32984 X	14777	-0-	-18207	-0-	938	1	13431	3	N	371	494	1	63
						408	9							
09	31920 X	16252	-0-	-15668	-0-	763	1	15065	3	N	385	365	1	83
						424	9							
10	29729 X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1	129
						652	9							
*11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-			129
*12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	1	19
						832	9							
01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	995	1	26485	3	N	1066	915	1	170
						1173	9							
*02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746	1	20506	3	N	655	677	1	148
						721	9							
*03	24521 X	22582	-0-	-1939	-0-	1010	1	20804	3	N	698	713	1	133
						768	9							
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
*04	7860 X	6374	-0-	-1486	-0-	6199	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*05	9765 X	3001	-0-	-6764	-0-	2912	3	89	9	N	81	81	0	-0-
06	9450 X	3913	-0-	-5537	-0-	3755	3	158	9	N	144	144	0	-0-
07	9765 X	5451	-0-	-4314	-0-	5285	3	166	9	N	151	151	0	-0-
08	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8660	3	305	9	N	277	277	0	-0-
09	6360 X	4642	-0-	-1718	-0-	4497	3	145	9	N	132	132	0	-0-
10	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273	3	N	160	160	0	-0-
						176	9							
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0	-0-
						344	9							
*12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243	9	N	221	221	0	-0-
01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1	1	4659	3	N	211	211	0	-0-
						232	9							
*02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1	1	2228	3	N	185	185	0	-0-
						204	9							
*03	10292 X	3816	-0-	-6476	-0-	3697	3	119	9	N	108	108	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
*04	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	12848	3	708	9	N	644	644	0	-0-
*05	12586 X	7843	-0-	-4743	-0-	7423	3	420	9	N	382	382	0	-0-
06	12180 X	15	-0-	-12165	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	14012 X	7442	-0-	-6570	-0-	7015	3	427	9	N	388	388	0	-0-
08	14012 X	11175	-0-	-2837	-0-	10969	3	206	9	N	187	187	0	-0-
09	13560 X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134	9	N	122	122	0	-0-
10	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1	1	9532	3	N	430	430	0	-0-
						473	9							
*11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	6	1	11058	3	N	643	643	0	-0-
						707	9							
*12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-	8128	3	381	9	N	346	346	0	-0-
01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-	2	1	8140	3	N	359	359	0	-0-
						395	9							
*02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-	2	1	5949	3	N	269	269	0	-0-
						296	9							
*03	12152 X	4995	-0-	-7157	-0-	4918	3	77	9	N	70	70	0	-0-
PULLIN UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
*04	10830 X	9669	-0-	-1161	-0-	208	1	8984	3	N	434	434	0	-0-
						477	9							
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	207	1	8892	3	N	404	404	0	-0-
						444	9							
06	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	172	1	7983	3	N	357	357	0	-0-
						393	9							
07	9982 X	6506	-0-	-3476	-0-	146	1	6093	3	N	243	243	0	-0-
						267	9							
08	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	393	1	10326	3	N	392	392	0	-0-
						431	9							
09	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	248	1	9102	3	N	407	407	0	-0-
						448	9							
10	9548 X	9375	-0-	-173	-0-	33	1	8983	3	N	326	326	0	-0-
						359	9							
*11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							
*12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	135	1	12178	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-	63	1	4981	3	N	192	192	0	-0-
						211	9							
*02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	129	1	11108	3	N	444	444	0	-0-
						488	9							
*03	12834 X	10400	-0-	-2434	-0-	103	1	10022	3	N	250	250	0	-0-
						275	9							

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932					PERF.13225 - 18833				
PULLIN UNIT B															WELL #: 7																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
0							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																						
*04	11010 X	7733	-0-	-3277	-0-		164	1	7107	3	N	420	420	0				-0-																					
							462	9																															
*05	9858 X	7677	-0-	-2181	-0-		165	1	7075	3	N	397	397	0				-0-																					
							437	9																															
06	8970 X	7452	-0-	-1518	-0-		148	1	6855	3	N	408	408	0				-0-																					
							449	9																															
07	9269 X	9160	-0-	-109	-0-		204	1	8490	3	N	424	424	0				-0-																					
							466	9																															
08	9269 X	8809	-0-	-460	-0-		306	1	8045	3	N	416	416	0				-0-																					
							458	9																															
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-		218	1	8010	3	N	433	433	0				-0-																					
							476	9																															
10	9145 X	9135	-0-	-10	-0-		32	1	8631	3	N	429	429	0				-0-																					
							472	9																															
*11	8850 X	6689	-0-	-2161	-0-		72	1	6301	3	N	287	287	0				-0-																					
							316	9																															
*12	9145 X	8360	-0-	-785	-0-		87	1	7892	3	N	346	346	0				-0-																					
							381	9																															
01	9145 X	5697	-0-	-3448	-0-		67	1	5362	3	N	244	244	0				-0-																					
							268	9																															
*02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-		114	1	9880	3	N	450	450	0				-0-																					
							495	9																															
*03	9145 X	6265	-0-	-2880	-0-		61	1	5918	3	N	260	260	0				-0-																					
							286	9																															
BAKER FAMILY TRUST					WELL #: 6	RRCID -> 288830	COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465					PERF.12295 - 18235																						
*04	19980 X	12836	-0-	-7144	-0-		12064	3	772	9	N	702	702	0				-0-																					
*05	25048 X	9119	-0-	-15929	-0-		8513	3	606	9	N	551	551	0				-0-																					
06	24240 X	14375	-0-	-9865	-0-		13416	3	959	9	N	872	872	0				-0-																					
07	25048 X	6617	-0-	-18431	-0-		6220	3	397	9	N	361	361	0				-0-																					
08	15903 X	12239	-0-	-3664	-0-		10453	3	1786	9	N	1624	1624	0				-0-																					
09	14370 X	3659	-0-	-10711	-0-		3107	3	552	9	N	502	502	0				-0-																					
10	14849 X	5245	-0-	-9604	-0-		1	1	4454	3	N	718	718	0				-0-																					
							790	9																															
*11	14370 X	7592	-0-	-6778	-0-		4	1	6547	3	N	946	946	0				-0-																					
							1041	9																															
*12	12245 X	6252	-0-	-5993	-0-		5423	3	829	9	N	754	754	0				-0-																					
01	12245 X	332	-0-	-11913	-0-		204	3	128	9	N	116	116	0				-0-																					
*02	7084 X	871	-0-	-6213	-0-		753	3	118	9	N	107	107	0				-0-																					
*03	7843 X	3484	-0-	-4359	-0-		3409	3	75	9	N	68	68	0				-0-																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	22080 X	13694	-0-	-8386	-0-	12936	3	758	9	N	689	689	0	-0-
*05	19809 X	10482	-0-	-9327	-0-	10000	3	482	9	N	438	438	0	-0-
06	17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	16873	3	1089	9	N	990	990	0	-0-
07	15717 X	7826	-0-	-7891	-0-	7346	3	480	9	N	436	436	0	-0-
08	15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	14483	3	894	9	N	813	813	0	-0-
09	17970 X	9662	-0-	-8308	-0-	8746	3	916	9	N	833	833	0	-0-
10	18569 X	8552	-0-	-10017	-0-	1	1	7780	3	N	701	701	0	-0-
						771	9							
*11	17970 X	16668	-0-	-1302	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0	-0-
						1514	9							
*12	15376 X	13088	-0-	-2288	-0-	11789	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
01	15376 X	10322	-0-	-5054	-0-	2	1	9030	3	N	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
*02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-	1	1	5469	3	N	848	848	0	-0-
						933	9							
*03	17236 X	6759	-0-	-10477	-0-	1	1	6205	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
*04	9810 X	8353	-0-	-1457	-0-	178	1	7685	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
*05	10137 X	7680	-0-	-2457	-0-	164	1	7042	3	N	431	431	0	-0-
						474	9							
06	9810 X	7475	-0-	-2335	-0-	148	1	6880	3	N	406	406	0	-0-
						447	9							
07	9083 X	4991	-0-	-4092	-0-	111	1	4635	3	N	223	223	0	-0-
						245	9							
08	8618 X	7022	-0-	-1596	-0-	244	1	6427	3	N	319	319	0	-0-
						351	9							
09	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0	-0-
						312	9							
10	7719 X	6317	-0-	-1402	-0-	22	1	5910	3	N	350	350	0	-0-
						385	9							
*11	7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
						372	9							
*12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7343	3	N	603	603	0	-0-
						663	9							
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	96	1	7616	3	N	404	404	0	-0-
						444	9							
*02	5992 X	437	-0-	-5555	-0-	5	1	410	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
*03	6634 X	1662	-0-	-4972	-0-	16	1	1591	3	N	50	50	0	-0-
						55	9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1005

[illegible]

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			
*04	6030	X	4777	-0-	-1253	-0-	125 871 9	1	3781	3	N	792	792	0	-0-
*05	6231	X	4437	-0-	-1794	-0-	110 809 9	1	3518	3	N	735	735	0	-0-
06	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	96 762 9	1	3473	3	N	693	693	0	-0-
07	5239	X	4085	-0-	-1154	-0-	145 765 9	1	3175	3	N	695	695	0	-0-
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	181 766 9	1	3288	3	N	696	696	0	-0-
09	4770	X	4323	-0-	-447	-0-	225 758 9	1	3340	3	N	689	689	0	-0-
10	4464	X	3195	-0-	-1269	-0-	147 562 9	1	2486	3	N	511	511	0	-0-
*11	4320	X	3619	-0-	-701	-0-	151 667 9	1	2801	3	N	606	606	0	-0-
*12	4464	X	399	-0-	-4065	-0-	20 74 9	1	305	3	N	67	67	0	-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	4686 3	3	759	9	N	690	690	0	-0-
*02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	218 816 9	1	3479	3	N	742	742	0	-0-
*03	3534	X	2468	-0-	-1066	-0-	138 543 9	1	1787	3	N	494	494	0	-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1006

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415														
CNTY: LIVE OAK														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	13950 X	7717	-0-	-6233	-0-	201 1	1437 9	6079 3	N	1306	1306 0			-0-
*05	14415 X	8588	-0-	-5827	-0-	199 1	1979 9	6410 3	N	1799	1799 0			-0-
06	13950 X	8747	-0-	-5203	-0-	182 1	1921 9	6644 3	N	1746	1746 0			-0-
07	12989 X	8936	-0-	-4053	-0-	306 1	1935 9	6695 3	N	1759	1759 0			-0-
08	11625 X	7216	-0-	-4409	-0-	304 1	1377 9	5535 3	N	1252	1252 0			-0-
09	8760 X	7598	-0-	-1162	-0-	379 1	1580 9	5639 3	N	1436	1436 0			-0-
10	9052 X	8149	-0-	-903	-0-	364 1	1614 9	6171 3	N	1467	1467 0			-0-
*11	8760 X	8555	-0-	-205	-0-	360 1	1581 9	6614 3	N	1437	1437 0			-0-
*12	8928 X	1142	-0-	-7786	-0-	58 1	215 9	869 3	N	195	195 0			-0-
01	8153 X	5887	-0-	-2266	-0-	4955 3	10 1	932 9	N	847	847 0			-0-
*02	7980 X	200	-0-	-7780	-0-	10 1	33 9	157 3	N	30	30 0			-0-
*03	8835 X	49	-0-	-8786	-0-	4 1		45 3	N	-0-				-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
*04	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	209 1	1342 9	6328 3	N	1220	1220 0			-0-
*05	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	267 1	1487 9	8526 3	N	1352	1352 0			-0-
06	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	235 1	1256 9	8496 3	N	1142	1142 0			-0-
07	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	362 1	1280 9	7876 3	N	1164	1164 0			-0-
08	10292 X	7255	-0-	-3037	-0-	324 1	1048 9	5883 3	N	953	953 0			-0-
09	9990 X	6931	-0-	-3059	-0-	370 1	1067 9	5494 3	N	970	970 0			-0-
10	10323 X	6051	-0-	-4272	-0-	273 1	1153 9	4625 3	N	1048	1048 0			-0-
*11	9990 X	5484	-0-	-4506	-0-	232 1	1003 9	4249 3	N	912	912 0			-0-
*12	9517 X	845	-0-	-8672	-0-	45 1	135 9	665 3	N	123	123 0			-0-
01	7254 X	4136	-0-	-3118	-0-	3682 3	318 1	454 9	N	413	413 0			-0-
*02	6468 X	6373	-0-	-95	-0-	1025 9	404 1	5030 3	N	932	932 0			-0-
*03	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	1283 9		5168 3	N	1166	1166 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
*04	8460 X	4797	-0-	-3663	-0-	127	1	3830	3	N	764	764	0	-0-
						840	9							
*05	8060 X	6271	-0-	-1789	-0-	158	1	5040	3	N	975	975	0	-0-
						1073	9							
06	14223 X	14223	-0-	-0-	-0-	335	1	12128	3	N	1600	1600	0	-0-
						1760	9							
07	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	491	1	10693	3	N	1712	1712	0	-0-
						1883	9							
08	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	442	1	8031	3	N	1484	1484	0	-0-
						1632	9							
09	14220 X	1832	-0-	-12388	-0-	97	1	1437	3	N	271	271	0	-0-
						298	9							
10	14694 X	4533	-0-	-10161	-0-	206	1	3480	3	N	770	770	0	-0-
						847	9							
*11	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-	225	1	4142	3	N	974	974	0	-0-
						1071	9							
*12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-	4	1	53	3	N	6	6	0	-0-
						7	9							
01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-	860	3	138	9	N	125	125	0	-0-
*02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-	64	1	1020	3	N	395	395	0	-0-
						435	9							
*03	5611 X	591	-0-	-5020	-0-	39	1	494	3	N	53	53	0	-0-
						58	9							
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
*04	14970 X	10039	-0-	-4931	-0-	269	1	8122	3	N	1498	1498	0	-0-
						1648	9							
*05	15469 X	9470	-0-	-5999	-0-	240	1	7656	3	N	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
06	11640 X	857	-0-	-10783	-0-	21	1	753	3	N	75	75	0	-0-
						83	9							
07	12028 X	56	-0-	-11972	-0-	2	1	54	3	N	-0-			-0-
08	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-			-0-
09	10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229	1	3391	3	N	677	677	0	-0-
						745	9							
10	9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388	1	6550	3	N	1064	1064	0	-0-
						1170	9							
*11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	N	1162	1162	0	-0-
						1278	9							
*12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58	1	864	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614	3	1827	9	N	1661	1661	0	-0-
*02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	556	1	8809	3	N	1334	1334	0	-0-
						1467	9							
*03	8866 X	8655	-0-	-211	-0-	516	1	6617	3	N	1384	1384	0	-0-
						1522	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
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
*04	14430 X	11593	-0-	-2837	-0-	285	1	8686	3	N	2384	2384	0	-0-
						2622	9							
*05	14911 X	11076	-0-	-3835	-0-	265	1	8492	3	N	2108	2108	0	-0-
						2319	9							
06	14460 X	11588	-0-	-2872	-0-	271	1	9814	3	N	1366	1366	0	-0-
						1503	9							
07	14942 X	11246	-0-	-3696	-0-	430	1	9363	3	N	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
08	14942 X	11536	-0-	-3406	-0-	510	1	9249	3	N	1615	1615	0	-0-
						1777	9							
09	11580 X	11168	-0-	-412	-0-	604	1	8952	3	N	1465	1465	0	-0-
						1612	9							
10	11966 X	11491	-0-	-475	-0-	547	1	9241	3	N	1548	1548	0	-0-
						1703	9							
*11	11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442	1	8097	3	N	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
*12	11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70	1	1039	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							
01	11532 X	10759	-0-	-773	-0-	9719	3	1040	9	N	945	944	0	-0-
*02	10416 X	6113	-0-	-4303	-0-	325	1	5129	3	N	599	599	0	-0-
						659	9							
*03	11501 X	1071	-0-	-10430	-0-	69	1	882	3	N	109	109	0	-0-
						120	9							
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*04	3000 N	18745	-0-	15745	182679	14807	3	3938	9	N	3580	3580	0	-0-
*05	3100 N	19708	-0-	16608	199287	15883	3	3825	9	N	3477	3477	0	-0-
*06	3000 N	18840	-0-	15840	215127	15265	3	3575	9	N	3250	3250	0	-0-
*07	3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
*08	3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107	3	1912	9	N	1738	1738	0	-0-
*09	3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793	3	3810	9	N	3464	3464	0	-0-
*10	3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665	3	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
*11	3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216	3	3658	9	N	3325	3325	0	-0-
*12	3100 N	13973	-0-	10873	325124	11745	3	2228	9	N	2025	2025	0	-0-
*01	3100 N	18333	-0-	15233	340357	15510	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-
*02	358245 X	17888	-0-	-340357	-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*03	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
10	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-				-0-
11	11190 X	-0-	-0-	-11190	-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-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	675	3	404	9	N	367	367	0	-0-
11	2460 X	1054	-0-	-1406	-0-	465	3	589	9	N	535	535	0	-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 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	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-				N	-0-			-0-	
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				N	-0-			-0-	
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-	
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-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-	
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
10	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				N	-0-			-0-	
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-	
12	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				N	-0-			-0-	
01	6975 X	-0-	-0-	-6975	-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-	
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*04	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	10982	3	2417 9	N	2197	2197 0		-0-	
*05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11501	3	2528 9	N	2298	2298 0		-0-	
*06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	9844	3	1965 9	N	1786	1786 0		-0-	
*07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1502	3	274 9	N	249	249 0		-0-	
*08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800	3	3296 9	N	2996	2996 0		-0-	
*09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682	3	3872 9	N	3520	3520 0		-0-	
*10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935 9	N	1759	1759 0		-0-	
*11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881 9	N	3528	3528 0		-0-	
*12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	7385	3	2644 9	N	2404	2404 0		-0-	
*01	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	13850	3	4483 9	N	4075	4075 0		-0-	
*02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790 9	N	1627	1627 0		-0-	
03	16275 X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591 9	N	2355	2355 0		-0-	
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	8117	3	1444 9	N	1313	1313 0		-0-	
*05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	7830	3	1519 9	N	1381	1381 0		-0-	
*06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	5679	3	989 9	N	899	899 0		-0-	
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	693	3	175 9	N	159	159 0		-0-	
*08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473	3	1604 9	N	1458	1458 0		-0-	
*09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751	3	1647 9	N	1497	1497 0		-0-	
*10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449 9	N	1317	1317 0		-0-	
*11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573 9	N	1430	1430 0		-0-	
*12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	6376	3	1749 9	N	1590	1590 0		-0-	
*01	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	6123	3	1528 9	N	1389	1389 0		-0-	
*02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-				N	-0-			-0-	
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-			-0-	
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997														
*04	31170 X	22547	-0-	-8623	-0-	18644	3	3903 9	N	3548	3548 0		-0-	
*05	28830 X	22044	-0-	-6786	-0-	18175	3	3869 9	N	3517	3517 0		-0-	
*06	25380 X	21520	-0-	-3860	-0-	17785	3	3735 9	N	3395	3395 0		-0-	
*07	26226 X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769 9	N	1608	1608 0		-0-	
*08	24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418 9	N	1289	1289 0		-0-	
*09	22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083 9	N	3712	3712 0		-0-	
*10	22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804 9	N	3458	3458 0		-0-	
*11	21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596 9	N	3269	3269 0		-0-	
*12	22351 X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120 9	N	2836	2836 0		-0-	
*01	22351 X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826 9	N	3478	3478 0		-0-	
*02	16100 X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137 9	N	2852	2852 0		-0-	
*03	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	15919	3	3799 9	N	3454	3454 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 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
*04	15330 X	15224	-0-	-106	-0-	12754	3	2470	9	N	2245	2245	0			-0-
*05	17081 X	15008	-0-	-2073	-0-	12817	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
*06	18270 X	11853	-0-	-6417	-0-	10205	3	1648	9	N	1498	1498	0			-0-
*07	18879 X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0			-0-
*08	18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0			-0-
*09	15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0			-0-
*10	15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0			-0-
*11	14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0			-0-
*12	15376 X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0			-0-
*01	15376 X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
*02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0			-0-
*03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	8071	3	2517	9	N	2288	2288	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314																
*04	22770 X	16979	-0-	-5791	-0-	13816	3	3163	9	N	2875	2875	0			-0-
*05	22165 X	16710	-0-	-5455	-0-	13618	3	3092	9	N	2811	2811	0			-0-
*06	20580 X	19930	-0-	-650	-0-	16929	3	3001	9	N	2728	2728	0			-0-
*07	19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0			-0-
*08	19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0			-0-
*09	19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0			-0-
*10	20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0			-0-
*11	19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0			-0-
*12	19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0			-0-
*01	19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0			-0-
*02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0			-0-
03	18662 X	14718	-0-	-3944	-0-	12126	3	2592	9	N	2356	2356	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308																
*04	11910 X	11011	-0-	-899	-0-	9149	3	1862	9	N	1693	1693	0			-0-
*05	11997 X	10427	-0-	-1570	-0-	8718	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
*06	11610 X	9928	-0-	-1682	-0-	8291	3	1637	9	N	1488	1488	0			-0-
*07	11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0			-0-
*08	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0			-0-
*09	11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0			-0-
*10	10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
*11	13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
*12	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0			-0-
*01	13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0			-0-
*02	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
03	12307 X	11310	-0-	-997	-0-	9320	3	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565																
*04	32190 X	25449	-0-	-6741	-0-	22229	3	3220	9	N	2927	2927	0			-0-
*05	31434 X	25465	-0-	-5969	-0-	22205	3	3260	9	N	2964	2964	0			-0-
*06	27780 X	21752	-0-	-6028	-0-	19130	3	2622	9	N	2384	2384	0			-0-
*07	28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0			-0-
*08	27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0			-0-
*09	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0			-0-
*10	25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0			-0-
*11	21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
*12	31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0			-0-
01	31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-	-0-	0			-0-
*02	28280 X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0			-0-
03	12710 X	4054	-0-	-8656	-0-	3087	3	967	9	N	879	879	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	33630 X	28879	-0-	-4751	-0-	24721	3	4158	9 N	3780	3780	0		-0-
*05	31930 X	23860	-0-	-8070	-0-	20509	3	3351	9 N	3046	3046	0		-0-
06	32910 X	23334	-0-	-9576	-0-	20220	3	3114	9 N	2831	2831	0		-0-
07	34007 X	20044	-0-	-13963	-0-	17555	3	2489	9 N	2263	2263	0		-0-
08	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	20300	3	2856	9 N	2596	2596	0		-0-
09	18665 X	18665	-0-	-0-	-0-	16215	3	2450	9 N	2227	2227	0		-0-
10	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	17457	3	2548	9 N	2316	2316	0		-0-
*11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9 N	1244	1244	0		-0-
*12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9 N	986	986	0		-0-
01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9 N	1869	1869	0		-0-
*02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9 N	1551	1551	0		-0-
*03	19995 X	10934	-0-	-9061	-0-	9430	3	1504	9 N	1367	1367	0		-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095														
*04	30180 X	22733	-0-	-7447	-0-	20427	3	2306	9 N	2096	2096	0		-0-
*05	26536 X	22238	-0-	-4298	-0-	19970	3	2268	9 N	2062	2062	0		-0-
06	23190 X	20379	-0-	-2811	-0-	18297	3	2082	9 N	1893	1893	0		-0-
07	23963 X	5736	-0-	-18227	-0-	5377	3	359	9 N	326	326	0		-0-
08	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-				N	-0-				-0-
09	22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	17180	3	2399	9 N	2181	2181	0		-0-
10	22227 X	21503	-0-	-724	-0-	19080	3	2423	9 N	2203	2203	0		-0-
*11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9 N	839	839	0		-0-
*12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9 N	1914	1914	0		-0-
01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9 N	1932	1932	0		-0-
*02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9 N	1553	1553	0		-0-
*03	21514 X	12007	-0-	-9507	-0-	10552	3	1455	9 N	1323	1323	0		-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
*04	27330 X	19133	-0-	-8197	-0-	291	1	15869	3 N	2703	2703	0		-0-
						2973	9							
*05	28241 X	17939	-0-	-10302	-0-	327	1	14827	3 N	2532	2532	0		-0-
						2785	9							
06	27330 X	17457	-0-	-9873	-0-	261	1	14424	3 N	2520	2520	0		-0-
						2772	9							
07	24831 X	12774	-0-	-12057	-0-	317	1	10446	3 N	1828	1828	0		-0-
						2011	9							
08	22165 X	18728	-0-	-3437	-0-	414	1	15116	3 N	2907	2907	0		-0-
						3198	9							
09	19140 X	15454	-0-	-3686	-0-	348	1	12806	3 N	2091	2091	0		-0-
						2300	9							
10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	354	1	11233	3 N	2248	2248	0		-0-
						2473	9							
*11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3 N	138	138	0		-0-
						152	9							
*12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	6	1	116	3 N	-0-				-0-
01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	4	1	122	3 N	1	1	0		-0-
						1	9							
*02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	6	1	161	3 N	-0-				-0-
*03	13950 X	154	-0-	-13796	-0-	5	1	136	3 N	12	12	0		-0-
						13	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328															
M	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
*04	12930 X	9268	-0-	-3662	-0-	7548	3	1720	9	N	1564	1564	0	-0-	
*05	13361 X	9993	-0-	-3368	-0-	8044	3	1949	9	N	1772	1772	0	-0-	
06	12930 X	10998	-0-	-1932	-0-	8868	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-	
07	11377 X	10343	-0-	-1034	-0-	8375	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-	
08	10292 X	9843	-0-	-449	-0-	8168	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-	
09	11010 X	8492	-0-	-2518	-0-	7072	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-	
10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9	N	1326	1326	0	-0-	
*11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0	-0-	
*12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-	
01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9	N	169	169	0	-0-	
*02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9	N	243	243	0	-0-	
*03	8773 X	6850	-0-	-1923	-0-	5496	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-	
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950															
*04	26760 X	16214	-0-	-10546	-0-	12966	3	3248	9	N	2953	2953	0	-0-	
*05	26071 X	15794	-0-	-10277	-0-	12455	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-	
*06	23160 X	14378	-0-	-8782	-0-	11652	3	2726	9	N	2478	2478	0	-0-	
*07	23653 X	6743	-0-	-16910	-0-	5432	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-	
*08	21948 X	15670	-0-	-6278	-0-	12489	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-	
*09	16200 X	15555	-0-	-645	-0-	11860	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-	
*10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-	
*11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0	-0-	
*12	16089 X	12244	-0-	-3845	-0-	9633	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-	
*01	18137 X	18137	-0-	-0-	-0-	15413	3	2724	9	N	2476	2476	0	-0-	
*02	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9	N	2138	2138	0	-0-	
*03	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	19093	3	2291	9	N	2083	2083	0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700															
*04	38550 X	29369	-0-	-9181	-0-	27656	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-	
*05	33108 X	28834	-0-	-4274	-0-	27064	3	1770	9	N	1609	1609	0	-0-	
06	32430 X	26382	-0-	-6048	-0-	25389	3	993	9	N	903	903	0	-0-	
07	33511 X	24684	-0-	-8827	-0-	23792	3	892	9	N	811	811	0	-0-	
08	33511 X	23961	-0-	-9550	-0-	23059	3	902	9	N	820	820	0	-0-	
09	29370 X	11199	-0-	-18171	-0-	10694	3	505	9	N	459	459	0	-0-	
10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-	
*11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0	-0-	
*12	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	21998	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-	
01	29388 X	14976	-0-	-14412	-0-	13548	3	1428	9	N	1298	1298	0	-0-	
*02	41496 X	10730	-0-	-30766	-0-	9853	3	877	9	N	797	797	0	-0-	
*03	45942 X	10328	-0-	-35614	-0-	9611	3	717	9	N	652	652	0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
*04	28470 X	20906	-0-	-7564	-0-	19661	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-	
*05	24707 X	20727	-0-	-3980	-0-	19508	3	1219	9	N	1108	1108	0	-0-	
06	23040 X	21043	-0-	-1997	-0-	19864	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-	
07	23808 X	19739	-0-	-4069	-0-	18659	3	1080	9	N	982	982	0	-0-	
08	23808 X	19696	-0-	-4112	-0-	18552	3	1144	9	N	1040	1040	0	-0-	
09	21030 X	20298	-0-	-732	-0-	19119	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-	
10	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-	
*11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-	
*12	20987 X	16504	-0-	-4483	-0-	15361	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-	
01	22878 X	15748	-0-	-7130	-0-	14650	3	1098	9	N	998	998	0	-0-	
*02	20664 X	12931	-0-	-7733	-0-	12059	3	872	9	N	793	793	0	-0-	
*03	22878 X	13593	-0-	-9285	-0-	12713	3	880	9	N	800	800	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT B															
WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
M	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
*04	25530 X	20904	-0-	-4626	-0-	18577	3	2327	9	N	2115	2115	0	-0-	
*05	22010 X	19048	-0-	-2962	-0-	16927	3	2121	9	N	1928	1928	0	-0-	
06	25650 X	16946	-0-	-8704	-0-	15035	3	1911	9	N	1737	1737	0	-0-	
07	26505 X	5120	-0-	-21385	-0-	4648	3	472	9	N	429	429	0	-0-	
08	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-			-0-	
09	20910 X	13950	-0-	-6960	-0-	12135	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-	
10	19034 X	11782	-0-	-7252	-0-	10319	3	1463	9	N	1330	1330	0	-0-	
*11	16950 X	9384	-0-	-7566	-0-	8170	3	1214	9	N	1104	1104	0	-0-	
*12	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	14370	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-	
01	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	14277	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-	
*02	13020 X	12158	-0-	-862	-0-	10705	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-	
*03	16461 X	8040	-0-	-8421	-0-	6995	3	1045	9	N	950	950	0	-0-	
LIVE BEE UNIT B															
WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
*04	15210 X	13701	-0-	-1509	-0-	12241	3	1460	9	N	1327	1327	0	-0-	
*05	20801 X	13212	-0-	-7589	-0-	11724	3	1488	9	N	1353	1353	0	-0-	
06	20130 X	12008	-0-	-8122	-0-	10646	3	1362	9	N	1238	1238	0	-0-	
07	20801 X	11579	-0-	-9222	-0-	10311	3	1268	9	N	1153	1153	0	-0-	
08	18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	16890	3	1969	9	N	1790	1790	0	-0-	
09	13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200	3	1246	9	N	1133	1133	0	-0-	
10	13206 X	9612	-0-	-3594	-0-	8384	3	1228	9	N	1116	1116	0	-0-	
*11	18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098	3	717	9	N	652	652	0	-0-	
*12	18848 X	9711	-0-	-9137	-0-	8449	3	1262	9	N	1147	1147	0	-0-	
01	18848 X	8817	-0-	-10031	-0-	7726	3	1091	9	N	992	992	0	-0-	
*02	10696 X	5946	-0-	-4750	-0-	5108	3	838	9	N	762	762	0	-0-	
*03	9703 X	6139	-0-	-3564	-0-	5285	3	854	9	N	776	776	0	-0-	
LIVE BEE UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
*04	12996 X	12996	-0-	-0-	-0-	11410	3	1586	9	N	1442	1442	0	-0-	
*05	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	8315	3	1305	9	N	1186	1186	0	-0-	
06	17460 X	8210	-0-	-9250	-0-	7107	3	1103	9	N	1003	1003	0	-0-	
07	18042 X	8999	-0-	-9043	-0-	7858	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-	
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	10488	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-	
09	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6931	3	1062	9	N	965	965	0	-0-	
10	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5010	3	950	9	N	864	864	0	-0-	
*11	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7563	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-	
*12	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	5418	3	950	9	N	864	864	0	-0-	
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	3603	3	746	9	N	678	678	0	-0-	
*02	8176 X	4286	-0-	-3890	-0-	3517	3	769	9	N	699	699	0	-0-	
*03	9052 X	6766	-0-	-2286	-0-	5698	3	1068	9	N	971	971	0	-0-	
DOBIE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504															
*04	32070 X	24696	-0-	-7374	-0-	23389	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-	
*05	28644 X	24259	-0-	-4385	-0-	22951	3	1308	9	N	1189	1189	0	-0-	
06	27690 X	22715	-0-	-4975	-0-	21509	3	1206	9	N	1096	1096	0	-0-	
07	28613 X	21888	-0-	-6725	-0-	20791	3	1097	9	N	997	997	0	-0-	
08	28613 X	20913	-0-	-7700	-0-	19927	3	986	9	N	896	896	0	-0-	
09	24690 X	9551	-0-	-15139	-0-	9080	3	471	9	N	428	428	0	-0-	
10	25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	22592	3	3183	9	N	2894	2894	0	-0-	
*11	53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9	N	5966	5966	0	-0-	
*12	42263 X	42263	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-	
01	30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-	
*02	50288 X	21489	-0-	-28799	-0-	19374	3	2115	9	N	1923	1923	0	-0-	
*03	55676 X	8312	-0-	-47364	-0-	7420	3	892	9	N	811	811	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*04	8340 X	1834	-0-	-6506	-0-	1617	3	217	9	N	197	197	0	-0-
*05	10695 X	3342	-0-	-7353	-0-	1758	3	1584	9	N	1440	1440	0	-0-
*06	10350 X	4663	-0-	-5687	-0-	3268	3	1395	9	N	1268	1268	0	-0-
*07	10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	1266	3	624	9	N	567	567	0	-0-
*08	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
*09	4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586	3	1280	9	N	1164	1164	0	-0-
10	4805 X	621	-0-	-4184	-0-	50	3	571	9	N	519	519	0	-0-
*11	8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	1948	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*12	9238 X	8725	-0-	-513	-0-	6622	3	2103	9	N	1912	1912	0	-0-
*01	9238 X	4894	-0-	-4344	-0-	3444	3	1450	9	N	1318	1318	0	-0-
*02	2688 X	1459	-0-	-1229	-0-	1220	3	239	9	N	217	217	0	-0-
03	8711 X	5543	-0-	-3168	-0-	4215	3	1328	9	N	1207	1207	0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
*04	24720 X	2156	-0-	-22564	-0-	2033	3	123	9	N	112	112	0	-0-
*05	20367 X	1154	-0-	-19213	-0-	1089	3	65	9	N	59	59	0	-0-
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			-0-
09	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3289	3	485	9	N	441	441	0	-0-
10	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2594	3	201	9	N	183	183	0	-0-
*11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*12	3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	988	3	103	9	N	94	94	0	-0-
01	3906 X	799	-0-	-3107	-0-	566	3	233	9	N	212	212	0	-0-
*02	2716 X	851	-0-	-1865	-0-	601	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*03	3007 X	643	-0-	-2364	-0-	417	3	226	9	N	205	205	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
*04	12870 X	12463	-0-	-407	-0-	189	1	10331	3	N	1766	1766	0	-0-
						1943	9							
*05	13671 X	6762	-0-	-6909	-0-	125	1	5661	3	N	887	887	0	-0-
						976	9							
06	13980 X	9108	-0-	-4872	-0-	134	1	7430	3	N	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
07	14446 X	8176	-0-	-6270	-0-	201	1	6622	3	N	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
08	14446 X	9048	-0-	-5398	-0-	196	1	7148	3	N	1549	1549	0	-0-
						1704	9							
09	12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	221	1	8109	3	N	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
10	9424 X	8551	-0-	-873	-0-	224	1	7088	3	N	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
*11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	249	1	7145	3	N	1333	1333	0	-0-
						1466	9							
*12	10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	307	1	6445	3	N	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
01	10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	213	1	6368	3	N	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
*02	9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	191	1	5021	3	N	978	978	0	-0-
						1076	9							
*03	9145 X	7260	-0-	-1885	-0-	198	1	5675	3	N	1261	1261	0	-0-
						1387	9							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1015

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
F. MALEK UNIT D																
WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030																
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
*04	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-	201	1	10962	3	N	1956	1956	0			-0-
						2152	9									
*05	16058 X	10869	-0-	-5189	-0-	196	1	8870	3	N	1639	1639	0			-0-
						1803	9									
06	16050 X	12241	-0-	-3809	-0-	183	1	10112	3	N	1769	1769	0			-0-
						1946	9									
07	16585 X	10308	-0-	-6277	-0-	256	1	8439	3	N	1466	1466	0			-0-
						1613	9									
08	16585 X	4731	-0-	-11854	-0-	103	1	3752	3	N	796	796	0			-0-
						876	9									
09	13320 X	10629	-0-	-2691	-0-	231	1	8496	3	N	1729	1729	0			-0-
						1902	9									
10	12648 X	9110	-0-	-3538	-0-	227	1	7207	3	N	1524	1524	0			-0-
						1676	9									
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354	1	10149	3	N	1763	1763	0			-0-
						1939	9									
*12	10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	315	1	6589	3	N	834	834	0			-0-
						917	9									
01	17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	472	1	14077	3	N	2443	2443	0			-0-
						2687	9									
*02	11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	317	1	8320	3	N	1400	1400	0			-0-
						1540	9									
*03	12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	261	1	7426	3	N	1143	1143	0			-0-
						1257	9									
TAYLOR FARMS, INC.																
WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511																
*04	22710 X	14760	-0-	-7950	-0-	12484	3	2276	9	N	2069	2069	0			-0-
*05	23467 X	15454	-0-	-8013	-0-	13147	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-
06	19110 X	8606	-0-	-10504	-0-	7428	3	1178	9	N	1071	1071	0			-0-
07	15841 X	15436	-0-	-405	-0-	13163	3	2273	9	N	2066	2066	0			-0-
08	15469 X	13006	-0-	-2463	-0-	11075	3	1931	9	N	1755	1755	0			-0-
09	14970 X	11698	-0-	-3272	-0-	9883	3	1815	9	N	1650	1650	0			-0-
10	15469 X	10460	-0-	-5009	-0-	8749	3	1711	9	N	1555	1555	0			-0-
*11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968	3	1639	9	N	1490	1490	0			-0-
*12	15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-
01	13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265	3	437	9	N	397	397	0			-0-
*02	9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277	3	562	9	N	511	511	0			-0-
*03	10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-
TAYLOR FARMS, INC.																
WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490																
*04	8610 X	7281	-0-	-1329	-0-	5719	3	1562	9	N	1420	1420	0			-0-
*05	8897 X	5186	-0-	-3711	-0-	3728	3	1458	9	N	1325	1325	0			-0-
06	8610 X	6266	-0-	-2344	-0-	5202	3	1064	9	N	967	967	0			-0-
07	8401 X	7193	-0-	-1208	-0-	5759	3	1434	9	N	1304	1304	0			-0-
08	8401 X	6977	-0-	-1424	-0-	5606	3	1371	9	N	1246	1246	0			-0-
09	7290 X	6361	-0-	-929	-0-	5109	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
10	7192 X	5137	-0-	-2055	-0-	3990	3	1147	9	N	1043	1043	0			-0-
*11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680	3	1221	9	N	1110	1110	0			-0-
*12	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100	3	1357	9	N	1234	1234	0			-0-
01	6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539	3	227	9	N	206	206	0			-0-
*02	5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984	3	481	9	N	437	437	0			-0-
*03	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477	3	955	9	N	868	868	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7																	
RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342																	
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	
*04	16620 X	10657	-0-	-5963	-0-	8487	3	2170	9	N	1973	1973	0			-0-	
*05	16926 X	10325	-0-	-6601	-0-	8355	3	1970	9	N	1791	1791	0			-0-	
06	14820 X	9852	-0-	-4968	-0-	7931	3	1921	9	N	1746	1746	0			-0-	
07	13609 X	4569	-0-	-9040	-0-	3699	3	870	9	N	791	791	0			-0-	
08	12028 X	5478	-0-	-6550	-0-	4179	3	1299	9	N	1181	1181	0			-0-	
09	10650 X	8599	-0-	-2051	-0-	6755	3	1844	9	N	1676	1676	0			-0-	
10	10323 X	7498	-0-	-2825	-0-	5991	3	1507	9	N	1370	1370	0			-0-	
*11	9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537	3	1415	9	N	1286	1286	0			-0-	
*12	13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11772	3	2031	9	N	1846	1846	0			-0-	
01	8897 X	2250	-0-	-6647	-0-	1813	3	437	9	N	397	397	0			-0-	
*02	8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501	3	983	9	N	894	894	0			-0-	
*03	21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	20572	3	1200	9	N	1091	1091	0			-0-	

F. MALEK UNIT D WELL #: 12														RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843			
*04	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	215	1	11710	3	N	2025	2025	0			-0-	
						2228	9										
*05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	129	1	5863	3	N	809	809	0			-0-	
						890	9										
06	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	198	1	10956	3	N	2201	2201	0			-0-	
						2421	9										
07	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	271	1	8950	3	N	1857	1857	0			-0-	
						2043	9										
08	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	269	1	9831	3	N	2046	2046	0			-0-	
						2251	9										
09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	179	1	6607	3	N	1323	1323	0			-0-	
						1455	9										
10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	200	1	6359	3	N	1497	1497	0			-0-	
						1647	9										
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0			-0-	
						1896	9										
*12	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	369	1	7750	3	N	1551	1551	0			-0-	
						1706	9										
01	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	277	1	8305	3	N	1735	1735	0			-0-	
						1909	9										
*02	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	301	1	7913	3	N	1559	1559	0			-0-	
						1715	9										
*03	8587 X	6647	-0-	-1940	-0-	183	1	5236	3	N	1116	1116	0			-0-	
						1228	9										

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9														RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404			
*04	19320 X	11746	-0-	-7574	-0-	10238	3	1508	9	N	1371	1371	0			-0-	
*05	19964 X	13487	-0-	-6477	-0-	11307	3	2180	9	N	1982	1982	0			-0-	
06	16950 X	7650	-0-	-9300	-0-	6674	3	976	9	N	887	887	0			-0-	
07	17515 X	13515	-0-	-4000	-0-	11526	3	1989	9	N	1808	1808	0			-0-	
08	17515 X	12818	-0-	-4697	-0-	11059	3	1759	9	N	1599	1599	0			-0-	
09	13050 X	11589	-0-	-1461	-0-	9994	3	1595	9	N	1450	1450	0			-0-	
10	13516 X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0			-0-	
*11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0			-0-	
*12	13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721	3	1555	9	N	1414	1414	0			-0-	
01	12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575	3	406	9	N	369	369	0			-0-	
*02	9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663	3	371	9	N	337	337	0			-0-	
*03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9902	3	1190	9	N	1082	1082	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407															
M	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
*04	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8480	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-	
*05	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	8381	3	1681	9	N	1528	1528	0	-0-	
06	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	9410	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-	
07	10571 X	9671	-0-	-900	-0-	8096	3	1575	9	N	1432	1432	0	-0-	
08	10571 X	6613	-0-	-3958	-0-	5434	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-	
09	11010 X	8387	-0-	-2623	-0-	6860	3	1527	9	N	1388	1388	0	-0-	
10	11377 X	7813	-0-	-3564	-0-	6453	3	1360	9	N	1236	1236	0	-0-	
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-	
*12	9672 X	5967	-0-	-3705	-0-	4922	3	1045	9	N	950	950	0	-0-	
01	8680 X	1710	-0-	-6970	-0-	1404	3	306	9	N	278	278	0	-0-	
*02	6412 X	4821	-0-	-1591	-0-	4396	3	425	9	N	386	386	0	-0-	
*03	7099 X	7060	-0-	-39	-0-	5881	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-	
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
*04	18420 X	14741	-0-	-3679	-0-	11884	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-	
*05	17856 X	14370	-0-	-3486	-0-	11550	3	2820	9	N	2564	2564	0	-0-	
*06	16140 X	13648	-0-	-2492	-0-	11216	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-	
*07	16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	5409	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-	
*08	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-	
*09	14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0	-0-	
*10	14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0	-0-	
*11	16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0	-0-	
*12	17298 X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-	
*01	17298 X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-	
*02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-	
03	12152 X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0	-0-	
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
*04	49140 X	34952	-0-	-14188	-0-	32480	3	2472	9	N	2247	2247	0	-0-	
*05	42842 X	34525	-0-	-8317	-0-	32060	3	2465	9	N	2241	2241	0	-0-	
06	37620 X	32160	-0-	-5460	-0-	29861	3	2299	9	N	2090	2090	0	-0-	
07	38874 X	30180	-0-	-8694	-0-	28093	3	2087	9	N	1897	1897	0	-0-	
08	38874 X	29563	-0-	-9311	-0-	27410	3	2153	9	N	1957	1957	0	-0-	
09	34950 X	14058	-0-	-20892	-0-	12725	3	1333	9	N	1212	1212	0	-0-	
10	34534 X	33238	-0-	-1296	-0-	27903	3	5335	9	N	4850	4850	0	-0-	
*11	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0	-0-	
*12	45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0	-0-	
01	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0	-0-	
*02	52444 X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0	-0-	
*03	58063 X	16436	-0-	-41627	-0-	14438	3	1998	9	N	1816	1816	0	-0-	
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
*04	25830 X	17811	-0-	-8019	-0-	15141	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-	
*05	24583 X	17420	-0-	-7163	-0-	14787	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-	
*06	22260 X	15865	-0-	-6395	-0-	13461	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-	
*07	21266 X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0	-0-	
*08	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0	-0-	
*09	17820 X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-	
*10	17422 X	15469	-0-	-1953	-0-	13104	3	2365	9	N	2150	2150	0	-0-	
*11	18600 X	13894	-0-	-4706	-0-	11746	3	2148	9	N	1953	1953	0	-0-	
*12	19220 X	13636	-0-	-5584	-0-	11457	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
*01	19220 X	3703	-0-	-15517	-0-	3113	3	590	9	N	536	536	0	-0-	
*02	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-	
03	14632 X	12559	-0-	-2073	-0-	10506	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHNDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	34320 X	25394	-0-	-8926	-0-	-	22355	3	3039	9	N	2763	2763	0
*05	32674 X	24912	-0-	-7762	-0-	-	21916	3	2996	9	N	2724	2724	0
*06	29640 X	22906	-0-	-6734	-0-	-	20093	3	2813	9	N	2557	2557	0
*07	28737 X	11176	-0-	-17561	-0-	-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0
*08	27497 X	23353	-0-	-4144	-0-	-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0
*09	25380 X	21479	-0-	-3901	-0-	-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0
*10	24924 X	21228	-0-	-3696	-0-	-	18534	3	2694	9	N	2449	2449	0
*11	22920 X	16540	-0-	-6380	-0-	-	14267	3	2273	9	N	2066	2066	0
*12	23343 X	19077	-0-	-4266	-0-	-	16677	3	2400	9	N	2182	2182	0
*01	23343 X	19390	-0-	-3953	-0-	-	17071	3	2319	9	N	2108	2108	0
*02	17360 X	16396	-0-	-964	-0-	-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0
03	19220 X	17085	-0-	-2135	-0-	-	14826	3	2259	9	N	2054	2054	0
SCHNDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
*04	18330 X	12645	-0-	-5685	-0-	-	10354	3	2291	9	N	2083	2083	0
*05	17174 X	12847	-0-	-4327	-0-	-	10437	3	2410	9	N	2191	2191	0
*06	15570 X	11833	-0-	-3737	-0-	-	9620	3	2213	9	N	2012	2012	0
*07	14942 X	5755	-0-	-9187	-0-	-	4680	3	1075	9	N	977	977	0
*08	16692 X	16692	-0-	-0-	-0-	-	14708	3	1984	9	N	1804	1804	0
*09	12660 X	8807	-0-	-3853	-0-	-	7274	3	1533	9	N	1394	1394	0
*10	12834 X	10050	-0-	-2784	-0-	-	8082	3	1968	9	N	1789	1789	0
*11	16140 X	9238	-0-	-6902	-0-	-	7446	3	1792	9	N	1629	1629	0
*12	16678 X	8881	-0-	-7797	-0-	-	7179	3	1702	9	N	1547	1547	0
*01	16678 X	2558	-0-	-14120	-0-	-	2073	3	485	9	N	441	441	0
*02	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	-	8065	3	1907	9	N	1734	1734	0
*03	17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	-	15935	3	2054	9	N	1867	1867	0
SCHNDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*04	24270 X	17052	-0-	-7218	-0-	-	14696	3	2356	9	N	2142	2142	0
*05	22847 X	16004	-0-	-6843	-0-	-	13826	3	2178	9	N	1980	1980	0
*06	20370 X	15425	-0-	-4945	-0-	-	13221	3	2204	9	N	2004	2004	0
*07	19778 X	7379	-0-	-12399	-0-	-	6292	3	1087	9	N	988	988	0
*08	18631 X	17170	-0-	-1461	-0-	-	14958	3	2212	9	N	2011	2011	0
*09	17040 X	14205	-0-	-2835	-0-	-	12111	3	2094	9	N	1904	1904	0
*10	15996 X	14128	-0-	-1868	-0-	-	12015	3	2113	9	N	1921	1921	0
*11	16620 X	13223	-0-	-3397	-0-	-	11135	3	2088	9	N	1898	1898	0
*12	17174 X	12865	-0-	-4309	-0-	-	10923	3	1942	9	N	1765	1765	0
*01	17174 X	12201	-0-	-4973	-0-	-	10321	3	1880	9	N	1709	1709	0
*02	11648 X	10105	-0-	-1543	-0-	-	8566	3	1539	9	N	1399	1399	0
03	12896 X	11182	-0-	-1714	-0-	-	9467	3	1715	9	N	1559	1559	0
SCHNDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*04	22860 X	16607	-0-	-6253	-0-	-	13609	3	2998	9	N	2725	2725	0
*05	21731 X	16172	-0-	-5559	-0-	-	13410	3	2762	9	N	2511	2511	0
*06	19530 X	14082	-0-	-5448	-0-	-	11808	3	2274	9	N	2067	2067	0
*07	19034 X	6767	-0-	-12267	-0-	-	5656	3	1111	9	N	1010	1010	0
*08	18166 X	17641	-0-	-525	-0-	-	14990	3	2651	9	N	2410	2410	0
*09	16620 X	12552	-0-	-4068	-0-	-	10368	3	2184	9	N	1985	1985	0
*10	16182 X	8911	-0-	-7271	-0-	-	7262	3	1649	9	N	1499	1499	0
*11	17070 X	14955	-0-	-2115	-0-	-	12290	3	2665	9	N	2423	2423	0
*12	17639 X	12645	-0-	-4994	-0-	-	10402	3	2243	9	N	2039	2039	0
*01	17639 X	12916	-0-	-4723	-0-	-	10713	3	2203	9	N	2003	2003	0
*02	13468 X	10727	-0-	-2741	-0-	-	8713	3	2014	9	N	1831	1831	0
03	14911 X	11432	-0-	-3479	-0-	-	9230	3	2202	9	N	2002	2002	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILLEKE UNIT B															
WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	33030 X	23152	-0-	-9878	-0-	19502	3	3650	9	N	3318	3318	0	-0-	
*05	31217 X	22308	-0-	-8909	-0-	18771	3	3537	9	N	3215	3215	0	-0-	
*06	25020 X	20439	-0-	-4581	-0-	17219	3	3220	9	N	2927	2927	0	-0-	
*07	25854 X	10266	-0-	-15588	-0-	8624	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-	
*08	25854 X	24143	-0-	-1711	-0-	21109	3	3034	9	N	2758	2758	0	-0-	
*09	23160 X	17636	-0-	-5524	-0-	14890	3	2746	9	N	2496	2496	0	-0-	
*10	22320 X	17575	-0-	-4745	-0-	14628	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-	
*11	23370 X	16292	-0-	-7078	-0-	13540	3	2752	9	N	2502	2502	0	-0-	
*12	24149 X	15499	-0-	-8650	-0-	12914	3	2585	9	N	2350	2350	0	-0-	
*01	24149 X	15147	-0-	-9002	-0-	13067	3	2080	9	N	1891	1891	0	-0-	
*02	14672 X	14350	-0-	-322	-0-	11905	3	2445	9	N	2223	2223	0	-0-	
03	16244 X	14096	-0-	-2148	-0-	11697	3	2399	9	N	2181	2181	0	-0-	
1893 G-H USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587															
*04	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-	
*05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3113	3	50	9	N	45	45	0	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-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-	
1893 G-H USW C															
WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529															
*04	34500 X	2214	-0-	-32286	-0-	1828	3	386	9	N	351	351	0	-0-	
*05	33480 X	6014	-0-	-27466	-0-	5489	3	525	9	N	477	477	0	-0-	
06	32400 X	5313	-0-	-27087	-0-	4774	3	539	9	N	490	490	0	-0-	
07	27838 X	799	-0-	-27039	-0-	799	3			N	-0-			-0-	
08	6014 X	132	-0-	-5882	-0-	132	3			N	-0-			-0-	
09	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			-0-	
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
1893 G-H USW D															
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128															
*04	44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	41436	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-	
*05	46716 X	46716	-0-	-0-	-0-	43465	3	3251	9	N	2955	2955	0	-0-	
06	44718 X	44718	-0-	-0-	-0-	41481	3	3237	9	N	2943	2943	0	-0-	
07	47413 X	47413	-0-	-0-	-0-	43738	3	3675	9	N	3341	3341	0	-0-	
08	46717 X	44940	-0-	-1777	-0-	41223	3	3717	9	N	3379	3379	0	-0-	
09	45210 X	28707	-0-	-16503	-0-	26220	3	2487	9	N	2261	2261	0	-0-	
10	47399 X	-0-	-0-	-47399	-0-					N	-0-			-0-	
*11	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	26663	3	3784	9	N	3440	3440	0	-0-	
*12	62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	55791	3	6864	9	N	6240	6240	0	-0-	
01	54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	48971	3	6002	9	N	5456	5456	0	-0-	
*02	43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	39144	3	4703	9	N	4275	4275	0	-0-	
*03	62651 X	33988	-0-	-28663	-0-	30299	3	3689	9	N	3354	3354	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																
M	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
*04	48450 X	1770	-0-	-46680	-0-	1726	3	44	9	N	40	40	0			-0-
*05	44640 X	359	-0-	-44281	-0-	339	3	20	9	N	18	18	0			-0-
06	43200 X	224	-0-	-42976	-0-	114	3	110	9	N	100	100	0			-0-
07	12803 X	376	-0-	-12427	-0-	356	3	20	9	N	18	18	0			-0-
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																
*04	33360 X	12977	-0-	-20383	-0-	11780	3	1197	9	N	1088	1088	0			-0-
*05	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-					-0-
06	30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-					-0-
07	31558 X	7050	-0-	-24508	-0-	6293	3	757	9	N	688	688	0			-0-
08	31558 X	6275	-0-	-25283	-0-	5411	3	864	9	N	785	785	0			-0-
09	12990 X	296	-0-	-12694	-0-	276	3	20	9	N	18	18	0			-0-
10	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
*11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	503	3	131	9	N	119	119	0			-0-
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446																
*04	60570 X	42076	-0-	-18494	-0-	39529	3	2547	9	N	2315	2315	0			-0-
*05	49507 X	39726	-0-	-9781	-0-	37298	3	2428	9	N	2207	2207	0			-0-
06	47910 X	36052	-0-	-11858	-0-	33806	3	2246	9	N	2042	2042	0			-0-
07	49507 X	19987	-0-	-29520	-0-	18725	3	1262	9	N	1147	1147	0			-0-
08	46500 X	36435	-0-	-10065	-0-	34298	3	2137	9	N	1943	1943	0			-0-
09	42090 X	27147	-0-	-14943	-0-	25453	3	1694	9	N	1540	1540	0			-0-
10	39711 X	32463	-0-	-7248	-0-	30393	3	2070	9	N	1882	1882	0			-0-
*11	36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0			-0-
*12	36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
*02	40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0			-0-
*03	32457 X	12851	-0-	-19606	-0-	12083	3	768	9	N	698	698	0			-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621																
*04	51330 X	38914	-0-	-12416	-0-	36178	3	2736	9	N	2487	2487	0			-0-
*05	44857 X	35631	-0-	-9226	-0-	33170	3	2461	9	N	2237	2237	0			-0-
06	40140 X	34673	-0-	-5467	-0-	32422	3	2251	9	N	2046	2046	0			-0-
07	41478 X	32858	-0-	-8620	-0-	30695	3	2163	9	N	1966	1966	0			-0-
08	41478 X	33629	-0-	-7849	-0-	31560	3	2069	9	N	1881	1881	0			-0-
09	38910 X	29316	-0-	-9594	-0-	27307	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-
10	35836 X	28372	-0-	-7464	-0-	26404	3	1968	9	N	1789	1789	0			-0-
*11	34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-
*12	33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
01	33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*02	35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0			-0-
*03	28365 X	24584	-0-	-3781	-0-	21739	3	2845	9	N	2586	2586	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	53970 X	38466	-0-	-15504	-0-	35643	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-	
*05	44485 X	39393	-0-	-5092	-0-	36162	3	3231	9	N	2937	2937	0	-0-	
06	43050 X	34917	-0-	-8133	-0-	31988	3	2929	9	N	2663	2663	0	-0-	
07	44485 X	29583	-0-	-14902	-0-	27487	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-	
08	42687 X	26546	-0-	-16141	-0-	24981	3	1565	9	N	1423	1423	0	-0-	
09	38460 X	28828	-0-	-9632	-0-	26268	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-	
10	39401 X	27744	-0-	-11657	-0-	25227	3	2517	9	N	2288	2288	0	-0-	
*11	34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0	-0-	
*12	29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0	-0-	
01	29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0	-0-	
*02	26908 X	128	-0-	-26780	-0-	128	3			N	-0-			-0-	
*03	29295 X	274	-0-	-29021	-0-	140	3	134	9	N	122	122	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
*04	63570 X	18715	-0-	-44855	-0-	17347	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-	
*05	55955 X	47479	-0-	-8476	-0-	41707	3	5772	9	N	5247	5247	0	-0-	
06	81851 X	81851	-0-	-0-	-0-	71162	3	10689	9	N	9717	9717	0	-0-	
07	54622 X	51425	-0-	-3197	-0-	45913	3	5512	9	N	5011	5011	0	-0-	
08	47492 X	29623	-0-	-17869	-0-	26715	3	2908	9	N	2644	2644	0	-0-	
09	81840 X	26472	-0-	-55368	-0-	23773	3	2699	9	N	2454	2454	0	-0-	
10	84568 X	26778	-0-	-57790	-0-	24069	3	2709	9	N	2463	2463	0	-0-	
*11	81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0	-0-	
*12	51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0	-0-	
01	29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0	-0-	
*02	24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0	-0-	
*03	26784 X	538	-0-	-26246	-0-	426	3	112	9	N	102	102	0	-0-	
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
*04	41820 X	32237	-0-	-9583	-0-	29908	3	2329	9	N	2117	2117	0	-0-	
*05	41602 X	30575	-0-	-11027	-0-	28332	3	2243	9	N	2039	2039	0	-0-	
06	40260 X	27485	-0-	-12775	-0-	25465	3	2020	9	N	1836	1836	0	-0-	
07	41602 X	201	-0-	-41401	-0-	170	3	31	9	N	28	28	0	-0-	
08	38440 X	15604	-0-	-22836	-0-	14370	3	1234	9	N	1122	1122	0	-0-	
09	32250 X	25446	-0-	-6804	-0-	23533	3	1913	9	N	1739	1739	0	-0-	
10	30566 X	23540	-0-	-7026	-0-	21855	3	1685	9	N	1532	1532	0	-0-	
*11	27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0	-0-	
*12	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-			-0-	
01	26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0	-0-	
*02	25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0	-0-	
*03	23529 X	22513	-0-	-1016	-0-	21255	3	1258	9	N	1144	1144	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
*04	28200 X	15174	-0-	-13026	-0-	13062	3	2112	9	N	1920	1920	0	-0-	
*05	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	12394	3	2413	9	N	2194	2194	0	-0-	
06	23970 X	13082	-0-	-10888	-0-	10951	3	2131	9	N	1937	1937	0	-0-	
07	20088 X	12581	-0-	-7507	-0-	10488	3	2093	9	N	1903	1903	0	-0-	
08	17608 X	12076	-0-	-5532	-0-	10163	3	1913	9	N	1739	1739	0	-0-	
09	15180 X	10868	-0-	-4312	-0-	9196	3	1672	9	N	1520	1520	0	-0-	
10	14818 X	11380	-0-	-3438	-0-	9575	3	1805	9	N	1641	1641	0	-0-	
*11	13080 X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0	-0-	
*12	12586 X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0	-0-	
01	12090 X	8615	-0-	-3475	-0-	7784	3	831	9	N	755	755	0	-0-	
*02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8272	3	1377	9	N	1252	1252	0	-0-	
*03	10633 X	5161	-0-	-5472	-0-	4421	3	740	9	N	673	673	0	-0-	

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 #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
M	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
*04	32610 X	14834	-0-	-17776	-0-	12661	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-	
*05	25482 X	14529	-0-	-10953	-0-	12395	3	2134	9	N	1940	1940	0	-0-	
06	23310 X	19492	-0-	-3818	-0-	17141	3	2351	9	N	2137	2137	0	-0-	
07	21607 X	21367	-0-	-240	-0-	18807	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-	
08	21778 X	21778	-0-	-0-	-0-	19053	3	2725	9	N	2477	2477	0	-0-	
09	19500 X	15983	-0-	-3517	-0-	13806	3	2177	9	N	1979	1979	0	-0-	
10	21359 X	14862	-0-	-6497	-0-	12704	3	2158	9	N	1962	1962	0	-0-	
*11	21090 X	11636	-0-	-9454	-0-	9877	3	1759	9	N	1599	1599	0	-0-	
*12	21793 X	4445	-0-	-17348	-0-	3776	3	669	9	N	608	608	0	-0-	
01	21793 X	4437	-0-	-17356	-0-	3855	3	582	9	N	529	529	0	-0-	
*02	12516 X	8860	-0-	-3656	-0-	7388	3	1472	9	N	1338	1338	0	-0-	
*03	13857 X	5879	-0-	-7978	-0-	4988	3	891	9	N	810	810	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
*04	45750 X	26892	-0-	-18858	-0-	23286	3	3606	9	N	3278	3278	0	-0-	
*05	37634 X	25824	-0-	-11810	-0-	22230	3	3594	9	N	3267	3267	0	-0-	
06	36420 X	23391	-0-	-13029	-0-	20044	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-	
07	33232 X	22298	-0-	-10934	-0-	19306	3	2992	9	N	2720	2720	0	-0-	
08	29884 X	21198	-0-	-8686	-0-	18422	3	2776	9	N	2524	2524	0	-0-	
09	26880 X	19869	-0-	-7011	-0-	17303	3	2566	9	N	2333	2333	0	-0-	
10	25823 X	19207	-0-	-6616	-0-	16784	3	2423	9	N	2203	2203	0	-0-	
*11	23400 X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-	
*12	22289 X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9	N	839	839	0	-0-	
01	21204 X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9	N	884	884	0	-0-	
*02	18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9	N	964	964	0	-0-	
*03	17329 X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9	N	1354	1354	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
*04	43650 X	30400	-0-	-13250	-0-	26222	3	4178	9	N	3798	3798	0	-0-	
*05	37076 X	29365	-0-	-7711	-0-	25247	3	4118	9	N	3744	3744	0	-0-	
06	35880 X	26771	-0-	-9109	-0-	22987	3	3784	9	N	3440	3440	0	-0-	
07	37076 X	26125	-0-	-10951	-0-	22316	3	3809	9	N	3463	3463	0	-0-	
08	33511 X	24753	-0-	-8758	-0-	21150	3	3603	9	N	3275	3275	0	-0-	
09	30390 X	23126	-0-	-7264	-0-	19717	3	3409	9	N	3099	3099	0	-0-	
10	29357 X	22648	-0-	-6709	-0-	19295	3	3353	9	N	3048	3048	0	-0-	
*11	26760 X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-	
*12	26133 X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-	
01	24738 X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9	N	1216	1216	0	-0-	
*02	23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9	N	2875	2875	0	-0-	
*03	20150 X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9	N	1926	1926	0	-0-	
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874															
*04	122760 X	60460	-0-	-62300	-0-	58550	3	1910	9	N	1736	1736	0	-0-	
*05	100037 X	59461	-0-	-40576	-0-	57758	3	1703	9	N	1548	1548	0	-0-	
06	95190 X	62995	-0-	-32195	-0-	61905	3	1090	9	N	991	991	0	-0-	
07	78089 X	49358	-0-	-28731	-0-	48351	3	1007	9	N	915	915	0	-0-	
08	75826 X	62197	-0-	-13629	-0-	61106	3	1091	9	N	992	992	0	-0-	
09	63000 X	52925	-0-	-10075	-0-	52011	3	914	9	N	831	831	0	-0-	
10	65100 X	50972	-0-	-14128	-0-	50112	3	860	9	N	782	782	0	-0-	
*11	63000 X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9	N	729	729	0	-0-	
*12	62186 X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9	N	703	703	0	-0-	
01	62186 X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9	N	655	655	0	-0-	
*02	49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9	N	590	590	0	-0-	
*03	50964 X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9	N	462	462	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815															
M	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
*04	73470 X	48035	-0-	-25435	-0-	43216	3	4819	9	N	4381	4381	0	-0-	
*05	56172 X	44836	-0-	-11336	-0-	40336	3	4500	9	N	4091	4091	0	-0-	
06	56550 X	40103	-0-	-16447	-0-	35945	3	4158	9	N	3780	3780	0	-0-	
07	58435 X	35786	-0-	-22649	-0-	32176	3	3610	9	N	3282	3282	0	-0-	
08	58435 X	35281	-0-	-23154	-0-	31245	3	4036	9	N	3669	3669	0	-0-	
09	48030 X	31777	-0-	-16253	-0-	27990	3	3787	9	N	3443	3443	0	-0-	
10	44826 X	30907	-0-	-13919	-0-	27212	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-	
*11	40110 X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9	N	3117	3117	0	-0-	
*12	35774 X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9	N	3107	3107	0	-0-	
01	35278 X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9	N	2235	2235	0	-0-	
*02	25648 X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9	N	2430	2430	0	-0-	
*03	28396 X	18012	-0-	-10384	-0-	15790	3	2222	9	N	2020	2020	0	-0-	
SPINN UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150															
*04	77430 X	67205	-0-	-10225	-0-	65888	3	1317	9	N	1197	1197	0	-0-	
*05	80011 X	56349	-0-	-23662	-0-	55207	3	1142	9	N	1038	1038	0	-0-	
06	73860 X	15915	-0-	-57945	-0-	15605	3	310	9	N	282	282	0	-0-	
07	76322 X	31317	-0-	-45005	-0-	29976	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-	
08	72571 X	59606	-0-	-12965	-0-	58045	3	1561	9	N	1419	1419	0	-0-	
09	67200 X	52716	-0-	-14484	-0-	51607	3	1109	9	N	1008	1008	0	-0-	
10	56358 X	49534	-0-	-6824	-0-	48654	3	880	9	N	800	800	0	-0-	
*11	57690 X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9	N	624	624	0	-0-	
*12	59613 X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9	N	368	368	0	-0-	
01	59613 X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9	N	428	428	0	-0-	
*02	49196 X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9	N	512	512	0	-0-	
*03	49538 X	29177	-0-	-20361	-0-	28845	3	332	9	N	302	302	0	-0-	
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055															
*04	54630 X	19856	-0-	-34774	-0-	17650	3	2206	9	N	2005	2005	0	-0-	
*05	37603 X	18044	-0-	-19559	-0-	15977	3	2067	9	N	1879	1879	0	-0-	
06	34950 X	15905	-0-	-19045	-0-	14083	3	1822	9	N	1656	1656	0	-0-	
07	28086 X	14060	-0-	-14026	-0-	12453	3	1607	9	N	1461	1461	0	-0-	
08	23405 X	13492	-0-	-9913	-0-	11937	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-	
09	19860 X	10086	-0-	-9774	-0-	9357	3	729	9	N	663	663	0	-0-	
10	18042 X	10629	-0-	-7413	-0-	9785	3	844	9	N	767	767	0	-0-	
*11	15900 X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9	N	474	474	0	-0-	
*12	14074 X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9	N	912	912	0	-0-	
01	13485 X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9	N	668	668	0	-0-	
*02	9604 X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9	N	631	631	0	-0-	
*03	10633 X	5414	-0-	-5219	-0-	4740	3	674	9	N	613	613	0	-0-	
1893-KOERNER USW C															
WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699															
*04	107070 X	55956	-0-	-51114	-0-	54403	3	1553	9	N	1412	1412	0	-0-	
*05	90117 X	51643	-0-	-38474	-0-	50122	3	1521	9	N	1383	1383	0	-0-	
06	78000 X	47359	-0-	-30641	-0-	45952	3	1407	9	N	1279	1279	0	-0-	
07	80600 X	46908	-0-	-33692	-0-	45488	3	1420	9	N	1291	1291	0	-0-	
08	67456 X	39070	-0-	-28386	-0-	38060	3	1010	9	N	918	918	0	-0-	
09	57529 X	57529	-0-	-0-	-0-	56597	3	932	9	N	847	847	0	-0-	
10	53679 X	53679	-0-	-0-	-0-	52819	3	860	9	N	782	782	0	-0-	
*11	47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0	-0-	
*12	59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0	-0-	
01	59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0	-0-	
*02	50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0	-0-	
*03	53692 X	28578	-0-	-25114	-0-	28082	3	496	9	N	451	451	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864															
M	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
*04	48750 X	20456	-0-	-28294	-0-	18235	3	2221	9	N	2019	2019	0	-0-	
*05	35805 X	18284	-0-	-17521	-0-	16270	3	2014	9	N	1831	1831	0	-0-	
06	29640 X	16253	-0-	-13387	-0-	14496	3	1757	9	N	1597	1597	0	-0-	
07	29760 X	14337	-0-	-15423	-0-	12854	3	1483	9	N	1348	1348	0	-0-	
08	23994 X	15559	-0-	-8435	-0-	13956	3	1603	9	N	1457	1457	0	-0-	
09	20460 X	11389	-0-	-9071	-0-	10281	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-	
10	18290 X	8468	-0-	-9822	-0-	7668	3	800	9	N	727	727	0	-0-	
*11	16260 X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-	
*12	15562 X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9	N	615	615	0	-0-	
01	15562 X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-	
*02	11004 X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9	N	886	886	0	-0-	
*03	12183 X	6104	-0-	-6079	-0-	5401	3	703	9	N	639	639	0	-0-	
F. MALEK UNIT R															
WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015															
*04	71760 X	49435	-0-	-22325	-0-	46098	3	3337	9	N	3034	3034	0	-0-	
*05	52979 X	43567	-0-	-9412	-0-	40239	3	3328	9	N	3025	3025	0	-0-	
06	57870 X	35345	-0-	-22525	-0-	32991	3	2354	9	N	2140	2140	0	-0-	
07	59799 X	32193	-0-	-27606	-0-	30048	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-	
08	59799 X	20514	-0-	-39285	-0-	18971	3	1543	9	N	1403	1403	0	-0-	
09	49440 X	31117	-0-	-18323	-0-	28504	3	2613	9	N	2375	2375	0	-0-	
10	43555 X	31393	-0-	-12162	-0-	28585	3	2808	9	N	2553	2553	0	-0-	
*11	35340 X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9	N	2299	2299	0	-0-	
*12	32178 X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9	N	2258	2258	0	-0-	
01	32147 X	21086	-0-	-11061	-0-	19278	3	1808	9	N	1644	1644	0	-0-	
*02	27384 X	20835	-0-	-6549	-0-	19145	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-	
*03	30318 X	17456	-0-	-12862	-0-	14957	3	2499	9	N	2272	2272	0	-0-	
1893-KOERNER USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
*04	164820 X	90067	-0-	-74753	-0-	87809	3	2258	9	N	2053	2053	0	-0-	
*05	128030 X	82639	-0-	-45391	-0-	80427	3	2212	9	N	2011	2011	0	-0-	
06	123900 X	49172	-0-	-74728	-0-	47810	3	1362	9	N	1238	1238	0	-0-	
07	119288 X	67169	-0-	-52119	-0-	65414	3	1755	9	N	1595	1595	0	-0-	
08	105989 X	65941	-0-	-40048	-0-	64358	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-	
09	90060 X	67462	-0-	-22598	-0-	66146	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-	
10	82646 X	58736	-0-	-23910	-0-	57920	3	816	9	N	742	742	0	-0-	
*11	65882 X	65882	-0-	-0-	-0-	64980	3	902	9	N	820	820	0	-0-	
*12	69719 X	65673	-0-	-4046	-0-	64758	3	915	9	N	832	832	0	-0-	
01	69719 X	57049	-0-	-12670	-0-	56239	3	810	9	N	736	736	0	-0-	
*02	62972 X	53283	-0-	-9689	-0-	52532	3	751	9	N	683	683	0	-0-	
*03	68076 X	41758	-0-	-26318	-0-	41166	3	592	9	N	538	538	0	-0-	
PLOMERO RANCH															
WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233															
10	64718 X	64718	-0-	-0-	-0-	39	1	56041	3	N	7853	7793	1	125	
11	36042 X	36042	-0-	-0-	-0-	8638	9	24	1	N	4347	4365	1	107	
12	60208 X	60208	-0-	-0-	-0-	4782	9	15	1	N	6871	6920	1	58	
01	64728 X	54528	-0-	-10200	-0-	7558	9	48	1	N	6001	6016	1	43	
*02	58464 X	51643	-0-	-6821	-0-	6601	9	81	1	N	5616	5498	1	161	
03	64728 X	55919	-0-	-8809	-0-	6178	9	75	1	N	5776	5867	1	70	
						6354	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
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	87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	50	1	72024	3	N	14019	14002	1	222
11	72564 X	72564	-0-	-0-	-0-	15421	9	60033	3	N	11349	11293	1	278
12	83979 X	82439	-0-	-1540	-0-	12484	9	69195	3	N	12022	12199	1	101
01	83979 X	64507	-0-	-19472	-0-	20	1	54176	3	N	9343	9377	1	67
02	75180 X	45500	-0-	-29680	-0-	13224	9	37134	3	N	7545	7395	1	217
03	83235 X	41296	-0-	-41939	-0-	54	1	34541	3	N	6094	6237	1	74
						10277	9							
						66	1							
						8300	9							
						52	1							
						6703	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
10	78585 X	73475	-0-	-5110	-0-	43	1	61427	3	N	10914	10927	1	173
11	76050 X	63507	-0-	-12543	-0-	12005	9	53420	3	N	9132	9081	1	224
12	80739 X	80739	-0-	-0-	-0-	42	1	68820	3	N	10817	10950	1	91
01	78585 X	65966	-0-	-12619	-0-	10045	9	56352	3	N	8688	8717	1	62
02	71904 X	59956	-0-	-11948	-0-	20	1	51377	3	N	7716	7556	1	222
03	79608 X	61291	-0-	-18317	-0-	11899	9	52741	3	N	7700	7828	1	94
						57	1							
						9557	9							
						91	1							
						8488	9							
						80	1							
						8470	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
10	107594 X	107594	-0-	-0-	-0-	60	1	87038	3	N	18633	18639	1	296
11	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	20496	9	76399	3	N	16095	15995	1	395
12	108219 X	108219	-0-	-0-	-0-	59	1	88955	3	N	17490	17738	1	147
01	104625 X	77302	-0-	-27323	-0-	17705	9	61594	3	N	14224	14269	1	102
*02	92456 X	70006	-0-	-22450	-0-	25	1	57505	3	N	11272	11049	1	324
03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-	19239	9	62048	3	N	12625	12795	1	154
						62	1							
						15646	9							
						102	1							
						12399	9							
						94	1							
						13888	9							
OLSON-BKR-GNZLS ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356														
*04	SHUT IN	88996	-0-	88996	678312	73719	3	15277	9	N	13888	13888	0	-0-
*05	797222 X	118910	-0-	-678312	-0-	96911	3	21999	9	N	19999	19999	0	-0-
06	140880 X	98881	-0-	-41999	-0-	78188	3	20693	9	N	18812	18812	0	-0-
07	145576 X	106531	-0-	-39045	-0-	84679	3	21852	9	N	19865	19865	0	-0-
08	145576 X	84046	-0-	-61530	-0-	66904	3	17142	9	N	15584	15584	0	-0-
09	115080 X	78935	-0-	-36145	-0-	63260	3	15675	9	N	14250	14250	0	-0-
10	118916 X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0	-0-
*11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0	-0-
*12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3	19598	9	N	17816	17816	0	-0-
01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-	65570	3	16438	9	N	14944	14943	0	-0-
*02	73668 X	68496	-0-	-5172	-0-	54498	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
*03	95480 X	54295	-0-	-41185	-0-	43408	3	10887	9	N	9897	9897	0	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	83164	-0-	83164	633742	67563	3	15601	9	N	14183	14183	0	-0-
*05	764424 X	130682	-0-	-633742	-0-	106823	3	23859	9	N	21690	21690	0	-0-
06	131460 X	87211	-0-	-44249	-0-	72318	3	14893	9	N	13539	13539	0	-0-
07	135842 X	83420	-0-	-52422	-0-	68987	3	14433	9	N	13121	13121	0	-0-
08	135842 X	81085	-0-	-54757	-0-	67541	3	13544	9	N	12313	12313	0	-0-
09	126480 X	53754	-0-	-72726	-0-	44719	3	9035	9	N	8214	8214	0	-0-
10	130696 X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0	-0-
*11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	0	-0-
*12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3	8018	9	N	7289	7289	0	-0-
01	81096 X	30967	-0-	-50129	-0-	25831	3	5136	9	N	4669	4668	0	-0-
*02	50176 X	44547	-0-	-5629	-0-	37910	3	6637	9	N	6034	6034	0	-0-
*03	54312 X	47392	-0-	-6920	-0-	40564	3	6828	9	N	6207	6207	0	-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037														
10	86645 X	61007	-0-	-25638	-0-	35	1	51272	3	N	8818	8829	1	140
						9700	9							
11	77790 X	66079	-0-	-11711	-0-	44	1	56344	3	N	8810	8734	1	216
						9691	9							
12	94074 X	94074	-0-	-0-	-0-	23	1	81732	3	N	11199	11321	1	94
						12319	9							
01	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	64	1	64092	3	N	8426	8460	1	60
						9269	9							
02	64148 X	62240	-0-	-1908	-0-	97	1	54253	3	N	7173	7027	1	206
						7890	9							
03	94085 X	61652	-0-	-32433	-0-	82	1	53974	3	N	6905	7027	1	84
						7596	9							

KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
*04	2112024 X	43984	-0-	-2068040	-0-	40241	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-
*05	153109 X	37946	-0-	-115163	-0-	34569	3	3377	9	N	3070	3070	0	-0-
06	148170 X	32272	-0-	-115898	-0-	29398	3	2874	9	N	2613	2613	0	-0-
07	153109 X	43957	-0-	-109152	-0-	40194	3	3763	9	N	3421	3421	0	-0-
08	143530 X	20516	-0-	-123014	-0-	18779	3	1737	9	N	1579	1579	0	-0-
09	43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	1176	3	421	9	N	383	383	0	-0-
10	43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-					N	-0-			-0-
*11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3	509	9	N	463	463	0	-0-
*12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3	4	9	N	4	4	0	-0-
01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3	62	9	N	56	56	0	-0-
*02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764	3	636	9	N	578	578	0	-0-
*03	T. A.	2534	-0-	2534	6934	2112	3	422	9	N	384	384	0	-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
10	89776 X	57930	-0-	-31846	-0-	33	1	47752	3	N	9223	9240	1	146
						10145	9							
11	86880 X	60295	-0-	-26585	-0-	39	1	50185	3	N	9155	9076	1	225
						10071	9							
12	85932 X	78966	-0-	-6966	-0-	19	1	67275	3	N	10611	10747	1	89
						11672	9							
01	79732 X	54387	-0-	-25345	-0-	46	1	46203	3	N	7398	7434	1	53
						8138	9							
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	67	1	37637	3	N	6306	6178	1	181
						6937	9							
03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	68	1	44656	3	N	5640	5752	1	69
						6204	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
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
*04	1821794 X	55309	-0-	-1766485	-0-	52143	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
*05	133207 X	47900	-0-	-85307	-0-	45007	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
06	128910 X	40096	-0-	-88814	-0-	37735	3	2361	9	N	2146	2146	0	-0-
07	133207 X	58470	-0-	-74737	-0-	55072	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-
08	109740 X	45891	-0-	-63849	-0-	43262	3	2629	9	N	2390	2390	0	-0-
09	55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-
10	58466 X	41784	-0-	-16682	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	2259	0	-0-
*11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-
*12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-
01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
*02	41524 X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
*03	41788 X	15272	-0-	-26516	-0-	14069	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
*04	1975049 X	42912	-0-	-1932137	-0-	40181	3	2731	9	N	2483	2483	0	-0-
*05	125147 X	31610	-0-	-93537	-0-	29540	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
06	121110 X	34016	-0-	-87094	-0-	31827	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-
07	125147 X	41807	-0-	-83340	-0-	39296	3	2511	9	N	2283	2283	0	-0-
08	125147 X	16726	-0-	-108421	-0-	15747	3	979	9	N	890	890	0	-0-
09	42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-
10	41819 X	32357	-0-	-9462	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	1991	0	-0-
*11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0	-0-
*12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-
01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-
*02	29232 X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
*03	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	32660	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
*04	1784824 X	58159	-0-	-1726665	-0-	54510	3	3649	9	N	3317	3317	0	-0-
*05	107725 X	54822	-0-	-52903	-0-	51273	3	3549	9	N	3226	3226	0	-0-
06	104250 X	50344	-0-	-53906	-0-	47066	3	3278	9	N	2980	2980	0	-0-
07	107725 X	51273	-0-	-56452	-0-	48223	3	3050	9	N	2773	2773	0	-0-
08	95976 X	26739	-0-	-69237	-0-	25243	3	1496	9	N	1360	1360	0	-0-
09	58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	4978	0	-0-
10	87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	8158	0	-0-
*11	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0	-0-
*12	60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
01	87792 X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	-0-
*02	79296 X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
*03	87792 X	44803	-0-	-42989	-0-	42749	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
*04	1764378 X	42812	-0-	-1721566	-0-	40714	3	2098	9	N	1907	1907	0	-0-
*05	110577 X	37824	-0-	-72753	-0-	35968	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
06	107010 X	28281	-0-	-78729	-0-	26895	3	1386	9	N	1260	1260	0	-0-
07	110577 X	37611	-0-	-72966	-0-	35832	3	1779	9	N	1617	1617	0	-0-
08	110577 X	34133	-0-	-76444	-0-	32521	3	1612	9	N	1465	1465	0	-0-
09	42810 X	33320	-0-	-9490	-0-	31756	3	1564	9	N	1422	1422	0	-0-
10	37820 X	28686	-0-	-9134	-0-	27454	3	1232	9	N	1120	1120	0	-0-
*11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
*02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0	-0-
*03	33077 X	20346	-0-	-12731	-0-	19429	3	917	9	N	834	834	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*04	0	107979	-0-	107979	206087		91293	3	16686	9	N	15169	-0-
*05	0	101080	-0-	101080	307167		85566	3	15514	9	N	14104	-0-
*06	407115 X	99948	-0-	-307167	-0-		84413	3	15535	9	N	14123	-0-
*07	84475 X	44769	-0-	-39706	-0-		37815	3	6954	9	N	6322	-0-
*08	84475 X	61518	-0-	-22957	-0-		51466	3	10052	9	N	9138	-0-
*09	81750 X	58290	-0-	-23460	-0-		49138	3	9152	9	N	8320	-0-
*10	84475 X	77716	-0-	-6759	-0-		66041	3	11675	9	N	10614	-0-
*11	84444 X	84444	-0-	-0-	-0-		72725	3	11719	9	N	10654	-0-
*12	61504 X	47327	-0-	-14177	-0-		41286	3	6041	9	N	5492	-0-
*01	77717 X	67054	-0-	-10663	-0-		58605	3	8449	9	N	7681	-0-
*02	74788 X	52211	-0-	-22577	-0-		45796	3	6415	9	N	5832	-0-
03	82801 X	59567	-0-	-23234	-0-		53696	3	5871	9	N	5337	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955													
*04	0	95330	-0-	95330	186554		80141	3	15189	9	N	13808	-0-
*05	0	96099	-0-	96099	282653		81495	3	14604	9	N	13276	-0-
*06	372799 X	90146	-0-	-282653	-0-		76517	3	13629	9	N	12390	-0-
*07	90613 X	45117	-0-	-45496	-0-		38454	3	6663	9	N	6057	-0-
*08	90613 X	63950	-0-	-26663	-0-		53952	3	9998	9	N	9089	-0-
*09	114421 X	114421	-0-	-0-	-0-		98775	3	15646	9	N	14224	-0-
*10	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-		80425	3	12999	9	N	11817	-0-
*11	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-		85990	3	13273	9	N	12066	-0-
*12	90613 X	87817	-0-	-2796	-0-		75383	3	12434	9	N	11304	-0-
*01	91323 X	91323	-0-	-0-	-0-		77730	3	13593	9	N	12357	-0-
*02	89432 X	83188	-0-	-6244	-0-		72331	3	10857	9	N	9870	-0-
03	99014 X	75743	-0-	-23271	-0-		66148	3	9595	9	N	8723	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897													
*04	0	38062	-0-	38062	1464494		36477	3	1585	9	N	1441	-0-
*05	0	36093	-0-	36093	1500587		34635	3	1458	9	N	1325	-0-
06	1532879 X	32292	-0-	-1500587	-0-		30941	3	1351	9	N	1228	-0-
07	146971 X	18084	-0-	-128887	-0-		17264	3	820	9	N	745	-0-
08	146971 X	28997	-0-	-117974	-0-		27556	3	1441	9	N	1310	-0-
09	142230 X	31319	-0-	-110911	-0-		29871	3	1448	9	N	1316	-0-
10	146971 X	28915	-0-	-118056	-0-		27680	3	1235	9	N	1123	-0-
*11	32280 X	26768	-0-	-5512	-0-		25636	3	1132	9	N	1029	-0-
*12	32364 X	28554	-0-	-3810	-0-		27389	3	1165	9	N	1059	-0-
01	32364 X	27726	-0-	-4638	-0-		26575	3	1151	9	N	1046	-0-
*02	27524 X	22962	-0-	-4562	-0-		22147	3	815	9	N	741	-0-
*03	28923 X	19951	-0-	-8972	-0-		19130	3	821	9	N	746	-0-
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580													
*04	1496258 X	51289	-0-	-1444969	-0-		47587	3	3702	9	N	3365	-0-
*05	133455 X	48026	-0-	-85429	-0-		44386	3	3640	9	N	3309	-0-
06	129150 X	15438	-0-	-113712	-0-		14314	3	1124	9	N	1022	-0-
07	133455 X	51446	-0-	-82009	-0-		47277	3	4169	9	N	3790	-0-
08	133455 X	44515	-0-	-88940	-0-		41152	3	3363	9	N	3057	-0-
09	51300 X	38000	-0-	-13300	-0-		34980	3	3020	9	N	2745	-0-
10	51460 X	37836	-0-	-13624	-0-		34851	3	2985	9	N	2714	-0-
*11	49800 X	35220	-0-	-14580	-0-		32362	3	2858	9	N	2598	-0-
*12	51460 X	33932	-0-	-17528	-0-		31179	3	2753	9	N	2503	-0-
01	44516 X	6637	-0-	-37879	-0-		6150	3	487	9	N	443	-0-
02	35476 X	-0-	-0-	-35476	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*03	37851 X	17102	-0-	-20749	-0-		15328	3	1774	9	N	1613	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
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	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
*04	0	128152	-0-	128152	517428	100093	3	28059	9	N	25508	25508	0	-0-
*05	0	117802	-0-	117802	635230	90488	3	27314	9	N	24831	24831	0	-0-
06	0	65587	-0-	65587	700817	51004	3	14583	9	N	13257	13257	0	-0-
07	772416 X	71599	-0-	-700817	-0-	57572	3	14027	9	N	12752	12752	0	-0-
08	85405 X	75205	-0-	-10200	-0-	61207	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
09	82650 X	65097	-0-	-17553	-0-	53121	3	11976	9	N	10887	10887	0	-0-
10	85405 X	59836	-0-	-25569	-0-	49023	3	10813	9	N	9830	9830	0	-0-
*11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0	-0-
*12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	7664	0	-0-
01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	5699	0	-0-
*02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	8612	0	-0-
*03	59830 X	37769	-0-	-22061	-0-	30854	3	6915	9	N	6286	6286	0	-0-

ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
*04	0	81423	-0-	81423	1048921	69785	3	11638	9	N	10580	10580	0	-0-
*05	0	74731	-0-	74731	1123652	64193	3	10538	9	N	9580	9580	0	-0-
06	0	65161	-0-	65161	1188813	55912	3	9249	9	N	8408	8408	0	-0-
07	1247877 X	59064	-0-	-1188813	-0-	50052	3	9012	9	N	8193	8193	0	-0-
08	145669 X	54582	-0-	-91087	-0-	46246	3	8336	9	N	7578	7578	0	-0-
09	140970 X	52242	-0-	-88728	-0-	44650	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
10	145669 X	10803	-0-	-134866	-0-	9029	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
*11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	40138	3	6618	9	N	6016	6016	0	-0-
*12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	41611	3	7200	9	N	6545	6545	0	-0-
01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	35769	3	6109	9	N	5554	5554	0	-0-
*02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-	34093	3	5776	9	N	5251	5251	0	-0-
*03	48825 X	31425	-0-	-17400	-0-	26816	3	4609	9	N	4190	4190	0	-0-

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974														
10	SHUT IN	143845	-0-	143845	603373	122737	3	21108	9	N	19189	19189	0	-0-
*11	733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9	N	16777	16777	0	-0-
*12	140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9	N	13278	13278	0	-0-
01	140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9	N	12719	12719	0	-0-
*02	126896 X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9	N	10318	10318	0	-0-
*03	140492 X	67849	-0-	-72643	-0-	59996	3	7853	9	N	7139	7139	0	-0-

OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
*04	0	99014	-0-	99014	647567	83989	3	15025	9	N	13659	13659	0	-0-
*05	0	121700	-0-	121700	769267	103174	3	18526	9	N	16842	16842	0	-0-
06	0	103100	-0-	103100	872367	88052	3	15048	9	N	13680	13680	0	-0-
07	974373 X	102006	-0-	-872367	-0-	86675	3	15331	9	N	13937	13937	0	-0-
08	138074 X	91867	-0-	-46207	-0-	73744	3	18123	9	N	16475	16475	0	-0-
09	133620 X	75658	-0-	-57962	-0-	65007	3	10651	9	N	9683	9683	0	-0-
10	138074 X	70225	-0-	-67849	-0-	60371	3	9854	9	N	8958	8958	0	-0-
*11	133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9	N	7535	7535	0	-0-
*12	102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9	N	9576	9576	0	-0-
01	91853 X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9	N	6870	6869	0	-0-
*02	70616 X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9	N	6312	6312	0	-0-
*03	77624 X	40418	-0-	-37206	-0-	35278	3	5140	9	N	4673	4673	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		109333		RRCID -> 298231		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12722 - 19631				
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		4		RRCID -> 298231		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12722 - 19631				
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
*04	0	112776	-0-	112776	292101		110185 3	2591 9	N		2355	2355 0				-0-
*05	0	125895	-0-	125895	417996		123346 3	2549 9	N		2317	2317 0				-0-
06	0	107920	-0-	107920	525916		106090 3	1830 9	N		1664	1664 0				-0-
07	554440 X	28524	-0-	-525916	-0-		27843 3	681 9	N		619	619 0				-0-
08	117025 X	45921	-0-	-71104	-0-		44534 3	1387 9	N		1261	1261 0				-0-
09	113250 X	66407	-0-	-46843	-0-		64731 3	1676 9	N		1524	1524 0				-0-
10	117025 X	55437	-0-	-61588	-0-		54072 3	1365 9	N		1241	1241 0				-0-
*11	113250 X	55052	-0-	-58198	-0-		53732 3	1320 9	N		1200	1200 0				-0-
*12	117025 X	59681	-0-	-57344	-0-		58342 3	1339 9	N		1217	1217 0				-0-
01	68634 X	52230	-0-	-16404	-0-		51077 3	1153 9	N		1048	1048 0				-0-
*02	61992 X	57832	-0-	-4160	-0-		56691 3	1141 9	N		1037	1037 0				-0-
*03	59675 X	57259	-0-	-2416	-0-		56199 3	1060 9	N		964	964 0				-0-
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		3		RRCID -> 298233		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12801 - 19701				
*04	0	100002	-0-	100002	267378		98235 3	1767 9	N		1606	1606 0				-0-
*05	0	90286	-0-	90286	357664		88890 3	1396 9	N		1269	1269 0				-0-
06	0	27823	-0-	27823	385487		27284 3	539 9	N		490	490 0				-0-
07	406003 X	20516	-0-	-385487	-0-		20129 3	387 9	N		352	352 0				-0-
08	112406 X	56178	-0-	-56228	-0-		54746 3	1432 9	N		1302	1302 0				-0-
09	108780 X	71971	-0-	-36809	-0-		70774 3	1197 9	N		1088	1088 0				-0-
10	112406 X	42566	-0-	-69840	-0-		41863 3	703 9	N		639	639 0				-0-
*11	108780 X	59436	-0-	-49344	-0-		58422 3	1014 9	N		922	922 0				-0-
*12	112406 X	61669	-0-	-50737	-0-		60675 3	994 9	N		904	904 0				-0-
01	74369 X	56896	-0-	-17473	-0-		55991 3	905 9	N		823	822 0			1 8	-0-
*02	67172 X	50190	-0-	-16982	-0-		49458 3	732 9	N		665	665 0				-0-
*03	61659 X	41858	-0-	-19801	-0-		41323 3	535 9	N		486	486 0				-0-
KAREN KENNEDY UNIT A		WELL #:		5		RRCID -> 298234		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12722 - 19783				
*04	0	101780	-0-	101780	303040		100240 3	1540 9	N		1400	1400 0				-0-
*05	0	102443	-0-	102443	405483		101097 3	1346 9	N		1224	1224 0				-0-
06	0															

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 #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	0	67617	-0-	67617	231192	66462	3	1155	9	N	1050	1050	0	-0-
*05	0	95937	-0-	95937	327129	94714	3	1223	9	N	1112	1112	0	-0-
06	0	77794	-0-	77794	404923	76757	3	1037	9	N	943	943	0	-0-
07	414627 X	9704	-0-	-404923	-0-	9487	3	217	9	N	197	197	0	-0-
08	114576 X	58560	-0-	-56016	-0-	57476	3	1084	9	N	985	985	0	-0-
09	110880 X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699	0	-0-
10	114576 X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627	0	-0-
*11	110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302	0	-0-
*12	114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590	0	-0-
01	79267 X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9	N	343	341	0	-0-
*02	71596 X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9	N	461	461	0	-0-
*03	70184 X	43918	-0-	-26266	-0-	43481	3	437	9	N	397	397	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488														
10	SHUT IN	128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248	0	-0-
*11	588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868	0	-0-
*12	104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540	0	-0-
01	104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181	0	-0-
*02	94248 X	59038	-0-	-35210	-0-	52298	3	6740	9	N	6127	6127	0	-0-
*03	104346 X	37360	-0-	-66986	-0-	32815	3	4545	9	N	4132	4132	0	-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717														
*04	0	96586	-0-	96586	607146	80047	3	16539	9	N	15035	15035	0	-0-
*05	0	128138	-0-	128138	735284	105842	3	22296	9	N	20269	20269	0	-0-
06	0	80741	-0-	80741	816025	66888	3	13853	9	N	12594	12594	0	-0-
07	924829 X	108804	-0-	-816025	-0-	90778	3	18026	9	N	16387	16387	0	-0-
08	144956 X	101825	-0-	-43131	-0-	85689	3	16136	9	N	14669	14669	0	-0-
09	140280 X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874	0	-0-
10	144956 X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333	0	-0-
*11	140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125	0	-0-
*12	144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658	0	-0-
01	144956 X	68514	-0-	-76442	-0-	57645	3	10869	9	N	9881	9880	0	-0-
*02	82544 X	56658	-0-	-25886	-0-	47763	3	8895	9	N	8086	8086	0	-0-
*03	91388 X	44800	-0-	-46588	-0-	37844	3	6956	9	N	6324	6324	0	-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174														
*04	0	108606	-0-	108606	148518	80405	3	28201	9	N	25637	25637	0	-0-
*05	0	102731	-0-	102731	251249	76917	3	25814	9	N	23467	23467	0	-0-
06	0	99573	-0-	99573	350822	75606	3	23967	9	N	21788	21788	0	-0-
07	0	88031	-0-	88031	438853	66739	3	21292	9	N	19356	19356	0	-0-
08	0	67671	-0-	67671	506524	51454	3	16217	9	N	14743	14743	0	-0-
09	0	61457	-0-	61457	567981	46458	3	14999	9	N	13635	13635	0	-0-
10	0	52868	-0-	52868	620849	39820	3	13048	9	N	11862	11862	0	-0-
*11	0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177	0	-0-
*12	690053 X	46711	-0-	-643342	-0-	37442	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-
01	90334 X	36421	-0-	-53913	-0-	27837	3	8584	9	N	7804	7803	0	-0-
*02	81592 X	49374	-0-	-32218	-0-	40002	3	9372	9	N	8520	8520	0	-0-
*03	90334 X	32204	-0-	-58130	-0-	26108	3	6096	9	N	5542	5542	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 12933 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	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	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-
PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 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-
PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF. N/A														
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160														
04	0	32692	-0-	32692	679448	30534	3	2158	9	N	1962	1962	0	-0-
05	0	24524	-0-	24524	703972	23018	3	1506	9	N	1369	1369	0	-0-
06	0	23004	-0-	23004	726976	21078	3	1926	9	N	1751	1751	0	-0-
07	0	18853	-0-	18853	745829	17758	3	1095	9	N	995	995	0	-0-
08	0	28143	-0-	28143	773972	26552	3	1591	9	N	1446	1446	0	-0-
09	0	26054	-0-	26054	800026	24731	3	1323	9	N	1203	1203	0	-0-
10	0	24235	-0-	24235	824261	23032	3	1203	9	N	1094	1093	0	-0-
11	841149 X	16888	-0-	-824261	-0-	15986	3	902	9	N	820	820	0	-0-
12	90923 X	116	-0-	-90807	-0-	108	3	8	9	N	7	7	0	-0-
01	90923 X	469	-0-	-90454	-0-	433	3	36	9	N	33	33	0	-0-
02	82124 X	648	-0-	-81476	-0-	589	3	59	9	N	54	54	0	-0-
03	90923 X	13013	-0-	-77910	-0-	11746	3	1267	9	N	1152	1152	0	-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	915 N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	54	2	Y	492	492	0	6
						257	3	6	4					
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	3	524	9	Y	476	476	0	6
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	649	646	0	9
						16	3	714	9					
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	839	836	0	12
						72	3	1	4					
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	332	338	0	6
						110	3	365	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
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	1736 N	625	-0-	-1111	-0-	31 1	29 2	Y	383	382 0				5
11	1830 N	357	-0-	-1473	-0-	141 3	3 4	Y	314	315 0				4
*12	1178 N	655	-0-	-523	-0-	2 1	2 2	Y	443	441 0				6
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	8 3	345 9	Y	515	514 0				7
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32 1	23 2	Y	233	236 0				4
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	113 3	487 9	Y	158	159 0				3
						129 1	69 2	Y						
						422 3	6 4	Y						
						256 1	208 2	Y						
						743 3	2 4	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
10	56056 X	56056	-0-	-0-	-0-	4832 2	45893 3	Y	4343	4368 1	1 8			11
11	74281 X	74281	-0-	-0-	-0-	554 4	4777 9	Y	5131	5127 1	1 8			14
*12	75687 X	75687	-0-	-0-	-0-	3125 1	6329 2	Y	5235	5227 1				22
01	71267 X	71267	-0-	-0-	-0-	58745 3	438 4	Y	5718	5657 1				83
02	62552 X	62552	-0-	-0-	-0-	3071 1	6534 2	Y	3728	3771 1				40
*03	66532 X	66532	-0-	-0-	-0-	59945 3	378 4	Y	3748	3763 1				25
						2123 1	7250 2	Y						
						54837 3	767 4	Y						
						2135 1	7766 2	Y						
						48139 3	411 4	Y						
						2316 1	10214 2	Y						
						49607 3	272 4	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
10	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	1655 2	15728 3	Y	1629	1634 1	1 8			4
11	15611 X	15611	-0-	-0-	-0-	190 4	1792 9	Y	1695	1694 1				5
*12	16544 X	16544	-0-	-0-	-0-	626 1	1268 2	Y	2295	2290 1				10
01	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	11764 3	88 4	Y	2695	2666 1				39
02	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	616 1	1310 2	Y	1781	1801 1				19
*03	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	12017 3	76 4	Y	1648	1656 1				11
						458 1	1564 2	Y						
						11833 3	166 4	Y						
						365 1	1326 2	Y						
						8217 3	71 4	Y						
						600 1	2648 2	Y						
						12863 3	70 4	Y						
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-					-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-					-0-
*12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	31 1	66 2	Y	89	89 1				-0-
01	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	607 3	4 4	Y	256	252 1				4
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	35 1	118 2	Y	550	548 1				6
*03	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	894 3	12 4	Y	509	512 1				3
						66 1	241 2	Y						
						1492 3	13 4	Y						
						161 1	709 2	Y						
						3444 3	19 4	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
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	40258 X	40258	-0-	-0-	-0-	2 2	35539 3	428 4	Y	3899	3924 1	1 8		10
11	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	1627 1	23 2	4289 9	Y	3611	3611 1			10
*12	32190 X	32190	-0-	-0-	-0-	30595 3	229 4	1375 1	Y	3459	3454 1			15
01	31050 X	31050	-0-	-0-	-0-	26840 3	169 4	1016 1	Y	3098	3068 1			45
02	25660 X	25660	-0-	-0-	-0-	26258 3	367 4	26258 3	Y	2823	2838 1			30
*03	26271 X	26271	-0-	-0-	-0-	950 1	3 2	21419 3	Y	3009	3019 1			20
						1018 1	6 2	21818 3						
						21818 3	119 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
10	1860 X	41	-0-	-1819	-0-	6 1	3 2	28 3	Y	4	5 0			-0-
11	1620 X	34	-0-	-1586	-0-	3 1	2 2	3 1	Y	10	10 0			-0-
*12	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	18 3	11 9	24 1	Y	80	78 0	1 8		1
01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	118 3	1 4	21 1	Y	70	69 0			2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	111 3	2 4	30 1	Y	88	89 0			1
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	130 3	1 4	130 3	Y	80	80 0			1
						106 1	79 2	479 3						
						479 3	4 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
10	2418 X	2358	-0-	-60	-0-	381 1	199 2	1697 3	Y	69	71 0			1
11	2190 X	1209	-0-	-981	-0-	144 1	73 2	739 3	Y	227	222 0	2 8		4
*12	2263 X	1380	-0-	-883	-0-	169 1	87 2	821 3	Y	268	266 0	2 8		4
01	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	133 1	81 2	133 1	Y	156	156 0			4
02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	699 3	13 4	130 1	Y	116	118 0			2
03	2356 X	923	-0-	-1433	-0-	570 3	5 4	128 1	Y	106	106 0			2
						578 3	5 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	262 1	137 2	1166 3	Y	25	26 0			-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	178 1	91 2	916 3	Y	43	41 0	1 8		1
*12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	217 1	112 2	1057 3	Y	54	53 0	1 8		1
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	676 1	411 2	3544 3	Y	30	30 0			1
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	726 1	538 2	3178 3	Y	23	24 0			-0-
03	1612 X	1065	-0-	-547	-0-	162 1	121 2	738 3	Y	34	33 0			1
						738 3	7 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
*12	115 N	115	-0-	-0-	-0-		1 1	1 2		Y	91	91 1		-0-
							13 3	100 9						
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-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025														
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6 1	7 2			Y	296	295 0		4
						31 3	1 4							
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2			Y	261	262 0		3
						6 3	287 9							
*12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	19 2			Y	369	367 0		5
						91 3	406 9							
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101 1	54 2			Y	472	470 0		7
						329 3	5 4							
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	300 1	244 2			Y	266	268 0		5
						871 3	2 4							
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	18 1	15 2			Y	188	189 0		4
						57 3	1 4							
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
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-
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
10	56172 X	6548	-0-	-49624	-0-	805 1	758 2			Y	1142	1111 0	32 8	14
						3647 3	82 4							
11	54360 X	12615	-0-	-41745	-0-	1467 1	1220 2			Y	2995	2907 0	65 8	37
						6574 3	59 4							
*12	56172 X	15929	-0-	-40243	-0-	2732 1	2020 2			Y	1089	1035 0	77 8	14
						9958 3	21 4							
01	56172 X	12876	-0-	-43296	-0-	2509 1	1329 2			Y	693	697 0		10
						8153 3	123 4							
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	4553 1	3692 2			Y	544	544 0		10
						13194 3	31 4							
*03	23848 X	23848	-0-	-0-	-0-	4753 1	3675 2			Y	842	835 0		17
						14339 3	155 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
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	24824 X	24824	-0-	-0-	-0-	3153	1	2964	2	Y	3739	3700	0	39 8	48
						14271	3	323	4						
11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	3470	1	2886	2	Y	5172	5102	0	53 8	65
						15560	3	138	4						
*12	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3321	1	2454	2	Y	5325	5264	0	52 8	74
						12106	3	26	4						
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2625	1	1390	2	Y	4219	4233	0		60
						8530	3	129	4						
02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1605	1	1087	2	Y	1649	1677	0		32
						4649	3	11	4						
*03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	503	1	387	2	Y	345	370	0		7
						1517	3	16	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
10	4402 X	522	-0-	-3880	-0-	61	1	32	2	Y	140	139	0		2
						274	3	1	4						
11	4260 X	171	-0-	-4089	-0-	11	1	5	2	Y	93	92	0	1 8	2
						53	3	102	9						
*12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	72	72	0	1 8	1
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	84	83	0		2
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	75	76	0		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0		1
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
10	T. A.	1028	-0-	1028	4598	148	1	140	2	Y	46	44	0	2 8	1
						674	3	15	4						
11	T. A.	1125	-0-	1125	5723	169	1	141	2	Y	46	43	0	3 8	1
						757	3	7	4						
*12	T. A.	904	-0-	904	6627	160	1	118	2	Y	38	35	0	3 8	1
						583	3	1	4						
01	T. A.	496	-0-	496	7123	94	1	50	2	Y	35	35	0		1
						308	3	5	4						
02	2800 N	127	-0-	-2673	4450	24	1	20	2	Y	12	13	0		-0-
						70	3	13	9						
*03	3100 N	2095	-0-	-1005	3445	14	1	11	2	Y	1842	1804	0		38
						44	3	2026	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	203142 X	203142	-0-	-0-	-0-	15294	2	145226	3	Y	37156	37094	1	5 8	94
						1750	4	40872	9						
11	124075 X	124075	-0-	-0-	-0-	4612	1	9339	2	Y	20720	20757	1	1 8	56
						86686	3	646	4						
*12	89693 X	89693	-0-	-0-	-0-	3220	1	6852	2	Y	14880	14873	1		63
						62857	3	396	4						
01	68610 X	68610	-0-	-0-	-0-	1862	1	6357	2	Y	10572	10481	1		154
						48089	3	673	4						
02	64271 X	64271	-0-	-0-	-0-	2003	1	7283	2	Y	8590	8652	1		92
						45150	3	386	4						
*03	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	2200	1	9703	2	Y	8150	8187	1		55
						47129	3	258	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105032 X	105032	-0-	-0-	-0-	7979	2	75769	3	Y	18519	18490	1	47
						913	4	20371	9					
11	57399 X	57399	-0-	-0-	-0-	2117	1	4286	2	Y	9919	9938	1	27
						39788	3	297	4					
*12	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	1496	1	3184	2	Y	7106	7103	1	30
						29205	3	184	4					
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	843	1	2879	2	Y	4986	4943	1	73
						21780	3	305	4					
02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	935	1	3401	2	Y	4109	4138	1	44
						21082	3	180	4					
*03	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	982	1	4331	2	Y	3914	3932	1	26
						21037	3	115	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			-0-
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
*12	837 X	-0-	-0-	-837	-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-
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	42997 X	13884	-0-	-29113	-0-	1131	2	10744	3	Y	1709	1705	1	4
						129	4	1880	9					
11	24750 X	19831	-0-	-4919	-0-	743	1	1504	2	Y	3197	3192	1	9
						13963	3	104	4					
*12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	587	1	1250	2	Y	3271	3266	1	14
						11464	3	72	4					
01	14043 X	12833	-0-	-1210	-0-	322	1	1100	2	Y	2706	2681	1	39
						8318	3	116	4					
02	18508 X	5030	-0-	-13478	-0-	89	1	323	2	Y	2364	2378	1	25
						2001	3	17	4					
03	20491 X	3644	-0-	-16847	-0-	37	1	163	2	Y	2406	2415	1	16
						793	3	4	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
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	5394 X	1890	-0-	-3504	-0-	250 1	131 2	4 4	Y		357	357 0			5
11	4110 X	1674	-0-	-2436	-0-	1112 3	98 2	4 4	Y		353	347 0	5 8		6
*12	4247 X	1887	-0-	-2360	-0-	991 3	116 2	4 4	Y		403	395 0	7 8		7
01	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	225 1	1092 3	11 4	Y		484	477 0			14
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	258 1	1350 3	26 4	Y		410	418 0			6
03	1891 X	1279	-0-	-612	-0-	263 1	1153 3	11 4	Y		236	238 0			4
						161 1	731 3	120 2	7 4						
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
10	46438 X	342	-0-	-46096	-0-	9 2	88 3	244 9	Y		222	236 1			1
11	26940 X	5497	-0-	-21443	-0-	150 1	304 2	21 4	Y		1996	1992 1			5
*12	16461 X	8686	-0-	-7775	-0-	2826 3	237 1	504 2	Y		2992	2984 1			13
01	16461 X	5382	-0-	-11079	-0-	4625 3	82 1	29 4	Y		2622	2597 1			38
02	5124 X	2781	-0-	-2343	-0-	2108 3	6 1	21 2	Y		2384	2396 1			26
03	8680 X	2521	-0-	-6159	-0-	131 3	1 3	1 4	Y		2264	2275 1			15
						1 1	25 3	5 2	Y						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
10	52545 X	25393	-0-	-27152	-0-	2197 2	20872 3	2072 9	Y		1884	1895 1			5
11	49080 X	30565	-0-	-18515	-0-	252 4	1252 1	2535 2	Y		2792	2789 1			8
*12	50716 X	30024	-0-	-20692	-0-	23532 3	1205 1	175 4	Y		2339	2337 1			10
01	50716 X	38157	-0-	-12559	-0-	23533 3	1166 1	148 4	Y		2249	2226 1			33
02	36344 X	32909	-0-	-3435	-0-	30115 3	1103 1	421 4	Y		2471	2478 1			26
03	31589 X	31121	-0-	-468	-0-	1103 1	24864 3	213 4	Y		2733	2741 1			18
						1043 1	22348 3	4601 2	123 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
10	28846 X	28846	-0-	-0-	-0-	9 2	24759 3	3780 9	Y		3436	3463 1	1 8		9
11	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	298 4	1115 1	20962 3	Y		3569	3568 1			10
*12	25225 X	25225	-0-	-0-	-0-	156 4	1054 1	3926 9	Y		2996	2993 1			13
01	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	20586 3	705 1	160 2	Y		2845	2817 1			41
02	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	18198 3	676 1	44 2	Y		2300	2316 1			25
*03	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	15240 3	708 1	130 4	Y		2196	2206 1			15
						15163 3	15163 3	66 2	83 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 #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
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	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-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
10	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	211	2	32095	3	Y	3909	3936	1	10
						387	4	4300	9					
11	38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	1688	1	665	2	Y	3363	3364	1	9
						31745	3	237	4					
*12	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	1444	1	355	2	Y	3023	3019	1	13
						28192	3	178	4					
01	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	1004	1	339	2	Y	3165	3132	1	46
						25928	3	363	4					
02	25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	919	1	484	2	Y	2941	2956	1	31
						20716	3	178	4					
*03	22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	860	1	53	2	Y	3160	3170	1	21
						18411	3	101	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	223	2	Y	933	930	1	3
						2069	3	15	4					
*12	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	164	1	350	2	Y	951	950	1	4
						3207	3	20	4					
01	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	276	2	Y	1365	1349	1	20
						2093	3	29	4					
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	109	1	396	2	Y	1096	1104	1	12
						2457	3	21	4					
*03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	401	2	Y	239	249	1	2
						1949	3	11	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
*12	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1	2
						1578	3	10	4					
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	121	121	1	2
						214	3	3	4					
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	Y	515	511	1	6
						1571	3	13	4					
03	2232 X	692	-0-	-1540	-0-	22	1	96	2	Y	94	99	1	1
						468	3	3	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
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	22578 X	22578	-0-	-0-	-0-	2966	1	2789	2	Y	2812	2757	0	60 8	35
						13426	3	304	4						
11	23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3215	1	2674	2	Y	2561	2493	0	71 8	32
						14418	3	128	4						
*12	20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	3304	1	2442	2	Y	2299	2229	0	71 8	31
						12047	3	26	4						
01	13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2479	2475	0		35
						7020	3	106	4						
02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	1718	1	984	2	Y	2959	2937	0		57
						4982	3	12	4						
*03	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1401	1	1078	2	Y	1615	1639	0		33
						4227	3	46	4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822															
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-
*12	2170 X	522	-0-	-1648	-0-	20	1	42	2	Y	67	67	1		-0-
						384	3	2	4						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		-0-
03	T. A.	-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	T. A.	85958	-0-	85958	97435	6099	2	57913	3	Y	19316	19282	1	3 8	49
						698	4	21248	9						
11	T. A.	58954	-0-	58954	156389	2119	1	4291	2	Y	11286	11304	1	1 8	30
						39832	3	297	4						
*12	14B2 EXT	43643	-0-	43643	200032	1515	1	3223	2	Y	8319	8314	1		35
						29568	3	186	4						
01	14B2 EXT	32415	-0-	32415	232447	851	1	2905	2	Y	5799	5750	1		84
						21973	3	307	4						
02	259911 X	27464	-0-	-232447	-0-	820	1	2984	2	Y	4546	4581	1		49
						18501	3	158	4						
*03	31852 X	31852	-0-	-0-	-0-	995	1	4387	2	Y	4585	4603	1		31
						21309	3	117	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	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-				-0-
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-				-0-
*12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-				-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	17	17	1		-0-
						35	3	19	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345															
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
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	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	508 1	2037 3	N	445	442 0	3 8	-0-		-0-
						490 9								
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	795 1	3101 3	N	505	502 0	3 8	-0-		-0-
						556 9								
*12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	740 1	2879 3	N	422	422 0		-0-		-0-
						464 9								
01	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	521 1	2040 3	N	317	317 0		-0-		-0-
						349 9								
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1159 1	4485 3	N	382	382 0		-0-		-0-
						420 9								
*03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	901 1	3303 3	N	200	200 0		-0-		-0-
						220 9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-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-		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1774 1	7109 3	N	554	554 0		-0-		-0-
						609 9								
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	928 1	3624 3	N	555	555 0		-0-		-0-
						611 9								
*12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	877 1	3414 3	N	290	290 0		-0-		-0-
						319 9								
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	848 1	3316 3	N	2	2 0		-0-		-0-
						2 9								
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	673 1	2603 3	N	8	8 0		-0-		-0-
						9 9								
*03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	975 1	3571 3	N	-0-			-0-		-0-
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-		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
M	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	39649 X	16253	-0-	-23396	-0-	1380	2	13124	3	Y	1446	1451	1	4
						158	4	1591	9					
11	32430 X	13959	-0-	-18471	-0-	558	1	1130	2	Y	1547	1547	1	4
						10491	3	78	4					
*12	19406 X	13188	-0-	-6218	-0-	517	1	1100	2	Y	1292	1290	1	6
						10086	3	64	4					
01	19406 X	7267	-0-	-12139	-0-	203	1	692	2	Y	970	962	1	14
						5232	3	73	4					
02	15764 X	8659	-0-	-7105	-0-	263	1	957	2	Y	1323	1323	1	14
						5933	3	51	4					
*03	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	726	1	3202	2	Y	1275	1280	1	9
						15550	3	85	4					
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
10	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	1723	1	6913	3	N	1159	1154	0	-0-
						1275	9							
11	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	1661	1	6484	3	N	833	831	0	-0-
						916	9							
*12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1444	1	5621	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
01	9889 X	6465	-0-	-3424	-0-	1164	1	4551	3	N	682	682	0	-0-
						750	9							
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-	591	1	2285	3	N	243	243	0	-0-
						267	9							
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-	775	1	2839	3	N	576	576	0	-0-
						634	9							
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 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	25218 X	25218	-0-	-0-	-0-	3304	1	3106	2	Y	3198	3137	0	40
						14952	3	338	4					
11	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	3578	1	2976	2	Y	2874	2806	0	36
						16040	3	143	4					
*12	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	3344	1	2472	2	Y	2377	2314	0	32
						12191	3	26	4					
01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	2199	1	1164	2	Y	2564	2560	0	36
						7140	3	108	4					
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1803	1	1462	2	Y	3032	3010	0	58
						5226	3	12	4					
*03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	718	1	553	2	Y	1068	1104	0	22
						2168	3	23	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392															
10	25823 X	25823	-0-	-0-	-0-	3215	1	3023	2	Y	4276	4216	0	52 8	54
						14552	3	329	4						
11	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	3530	1	2936	2	Y	3257	3207	0	64 8	40
						15826	3	141	4						
*12	20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	3278	1	2422	2	Y	2500	2447	0	59 8	34
						11945	3	26	4						
01	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2715	2711	0		38
						7019	3	106	4						
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1101	1	893	2	Y	2006	2005	0		39
						3189	3	7	4						
*03	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	1014	1	781	2	Y	1026	1044	0		21
						3059	3	33	4						
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	254	253	0	2 8	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	12	15	0		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-				-0-
01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	312	-0-	312	312	43	1	35	2	Y	99	97	0		2
						125	3	109	9						
03	14B2 EXT	1080	-0-	1080	1392	203	1	157	2	Y	90	90	0		2
						614	3	7	4						
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
10	20914 X	6082	-0-	-14832	-0-	811	1	763	2	Y	682	670	0	14 8	9
						3675	3	83	4						
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	750	1	624	2	Y	465	456	0	12 8	6
						3362	3	30	4						
*12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	714	1	527	2	Y	387	376	0	12 8	5
						2601	3	6	4						
01	3627 X	2353	-0-	-1274	-0-	408	1	216	2	Y	351	351	0		5
						1323	3	20	4						
02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0		-0-
						74	3	28	9						
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-				-0-
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
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														
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
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	4898 X	2744	-0-	-2154	-0-	360 1	188 2	2	Y	534	532 0	1 8	8	
						1604 3	5 4							
11	4830 X	2457	-0-	-2373	-0-	279 1	142 2	2	Y	544	526 0	17 8	9	
						1432 3	6 4							
*12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	328 1	169 2	2	Y	655	633 0	21 8	10	
						1596 3	16 4							
01	4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	311 1	189 2	2	Y	742	731 0		21	
						1629 3	31 4							
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	309 1	229 2	2	Y	619	631 0		9	
						1355 3	12 4							
03	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	188 1	141 2	2	Y	371	374 0		6	
						857 3	8 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
10	620 N	-0-	-0-	-620	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	58 0	1	
03	T. A.	2923	-0-	2923	2923	412 1	308 2	2	Y	285	282 0		4	
						1872 3	17 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BGG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	6206	-0-	-862	-0-	905 1	3626 3	N	1523	1521 0	2 8			-0-
11	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	1675 9	887 1	3462 3	N	1243	1243 0			-0-
*12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1367 9	1084 1	4216 3	N	1520	1520 0			-0-
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	1672 9	892 1	3489 3	N	1192	1192 0			-0-
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1311 9	1044 1	4042 3	N	1344	1344 0			-0-
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1478 9	1076 1	3942 3	N	1223	1223 0			-0-
						1345 9								
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
10	14973 X	1715	-0-	-13258	-0-	133 2	1198 3	Y	336	338 1				1
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	14 4	370 9	Y	-0-	1 1				-0-
*12	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	89 1	190 2	Y	770	767 1				3
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	1743 3	11 4	Y						
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	79 1	268 2	Y	1381	1364 1				20
*03	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	2030 3	28 4	Y	1352	1358 1				14
						68 1	249 2	Y						
						1542 3	13 4	Y	868	876 1				6
						315 1	1391 2	Y						
						6759 3	37 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27 1	58 2	Y	415	413 1				2
01	3100 N	3416	-0-	316	316	537 3	3 4	Y						
02	2800 N	2876	-0-	76	392	70 1	238 2	Y	1166	1151 1				17
*03	3100 N	2808	-0-	-292	100	1800 3	25 4	Y	1091	1096 1				12
						61 1	223 2	Y						
						1380 3	12 4	Y	1165	1169 1				8
						57 1	250 2	Y						
						1212 3	7 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	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-			Y	-0-					-0-
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-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	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													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700													
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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660													
10	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	1072	2	10193	3	Y	3467	3480 1 9
							123	4	3814	9			
11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	491	1	995	2	Y	4140	4138 1 11
							9237	3	69	4			
*12	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	550	1	1168	2	Y	3656	3651 1 16
							10719	3	68	4			
01	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	419	1	1431	2	Y	1715	1706 1 25
							10827	3	152	4			
02	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	491	1	1786	2	Y	2345	2345 1 25
							11069	3	95	4			
*03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	271	1	1198	2	Y	1285	1301 1 9
							5820	3	32	4			
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851													
10	10664	X	6584	-0-	-4080	-0-	470	2	4466	3	Y	1449	1460 1 4
							54	4	1594	9			
11	10320	X	3980	-0-	-6340	-0-	138	1	278	2	Y	873	875 1 2
							2585	3	19	4			
*12	10664	X	4364	-0-	-6300	-0-	151	1	322	2	Y	832	830 1 4
							2957	3	19	4			
01	10137	X	4566	-0-	-5571	-0-	125	1	428	2	Y	662	656 1 10
							3240	3	45	4			
02	8736	X	6765	-0-	-1971	-0-	208	1	755	2	Y	983	982 1 11
							4681	3	40	4			
03	6572	X	5447	-0-	-1125	-0-	159	1	703	2	Y	1048	1052 1 7
							3413	3	19	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 10/11/2023 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
CREWS UNIT										WELL #:	13H	RRCID ->	295819	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12641	-	17900
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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 #:	11H	RRCID ->	295899	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12606	PERF.	12504	-	17525
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	10/11/2023	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	59365	X	27534	-0-	-31831	-0-	2408	2	22867	3	Y	1803	1812	1		1	8		5			
							276	4	1983	9												
11	47040	X	25950	-0-	-21090	-0-	1102	1	2231	2	Y	1592	1593	1					4			
							20712	3	154	4												
*12	39959	X	26960	-0-	-12999	-0-	1118	1	2379	2	Y	1362	1360	1					6			
							21828	3	137	4												
01	38285	X	22906	-0-	-15379	-0-	708	1	2416	2	Y	1135	1124	1					17			
							18277	3	256	4												
02	29036	X	26033	-0-	-3003	-0-	899	1	3269	2	Y	1297	1300	1					14			
							20265	3	173	4												
03	27528	X	25820	-0-	-1708	-0-	909	1	4009	2	Y	1204	1210	1					8			
							19471	3	107	4												
L.B. HAILEY UNIT										WELL #:	21H	RRCID ->	296486	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL	DEPTH	12926	PERF.	12850	-	19567
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	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-			

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 #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
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	63374 X	63374	-0-	-0-	-0-	5599 2	53163 3	3971 9	Y	3610	3633 1	2 8		9
						641 4	3971 9							
11	58650 X	38817	-0-	-19833	-0-	1599 1	3239 2	224 4	Y	3351	3351 1			9
						30069 3	224 4							
*12	65813 X	33682	-0-	-32131	-0-	1343 1	2858 2	165 4	Y	2819	2816 1			12
						26215 3	165 4							
01	65813 X	31221	-0-	-34592	-0-	920 1	3143 2	333 4	Y	2775	2747 1			40
						23772 3	333 4							
02	59444 X	29979	-0-	-29465	-0-	993 1	3612 2	192 4	Y	2536	2549 1			27
						22392 3	192 4							
03	63364 X	37733	-0-	-25631	-0-	1290 1	5688 2	151 4	Y	2705	2714 1			18
						27628 3	151 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
10	88040 X	32409	-0-	-55631	-0-	29810 3	359 4	2240 9	Y	2036	2049 1			5
						1341 1	25212 3	1615 9						
11	67200 X	28356	-0-	-38844	-0-	188 4	1615 9		Y	1468	1469 1			4
						1169 1	22816 3	1339 9	Y	1217	1216 1			5
*12	53010 X	25468	-0-	-27542	-0-	144 4	1339 9							
01	43214 X	22467	-0-	-20747	-0-	778 1	20099 3	1309 9	Y	1190	1178 1			17
						281 4	1309 9							
02	29176 X	18421	-0-	-10755	-0-	734 1	16541 3	1004 9	Y	913	920 1			10
						142 4	1004 9							
03	32302 X	18808	-0-	-13494	-0-	788 1	16882 3	1045 9	Y	950	954 1			6
						93 4	1045 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	121065	-0-	121065	121065	4526	1	9167	2	Y	19679	19625	1 8	53
						85091	3	634	4					
*12	DELQ PR	85916	-0-	85916	206981	3117	1	6632	2	Y	13588	13583	1	58
						60837	3	383	4					
*01	265405 X	58424	-0-	-206981	-0-	1595	1	5446	2	Y	8740	8614	1	126
						41192	3	577	4					
02	78484 X	58610	-0-	-19874	-0-	1847	1	6718	2	Y	7310	7358	1	78
						41648	3	356	4					
03	86893 X	53113	-0-	-33780	-0-	1726	1	7615	2	Y	5987	6025	1	40
						36983	3	203	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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																		
KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430																		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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-	-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-
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																		
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
12	1240 N	800	-0-	-0-	-440	-0-	-0-	766	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
01	1240 N	1221	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	1168	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
02	1148 N	1008	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	963	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																		
10	4681 X	-0-	-0-	-0-	-4681	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-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	1922 X	1859	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	1842	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
11	1950 X	1650	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	2015 X	462	-0-	-0-	-1553	-0-	-0-	447	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
02	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	46	46	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500														
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	364 X	364	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	Y	313	309	0			4
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	344 9	20 3	Y	383	383	0			4
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	421 9		Y	8	12	0			-0-
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	2	2	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0			-0-
MORGAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583														
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	132 1	477 3	Y	61	59	0			3
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	273 1	1027 3	Y	331	321	0			13
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	297 1	1079 3	Y	376	370	0			19
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	209 1	668 3	Y	155	166	0			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	171 9	Y	1	9	0			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	208 9	16 3	Y	189	181	0			8
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1	1	0			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-					-0-
CHESNUTT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922														
10	1178 N	963	-0-	-215	-0-	957 3	6 9	Y	5	5	0			-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902 3	6 9	Y	5	5	0			-0-
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950 3	7 9	Y	6	6	0			-0-
*01	961 N	928	-0-	-33	-0-	924 3	4 9	Y	4	4	0			-0-
02	840 N	656	-0-	-184	-0-	650 3	6 9	Y	5	5	0			-0-
03	961 N	353	-0-	-608	-0-	351 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	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	171 1	2329 3	Y	243	243	0			-0-
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	267 9	2161 3	Y	232	232	0			-0-
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	255 9	2899 3	Y	201	201	0			-0-
*01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	231 1	1375 3	Y	198	198	0			-0-
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	221 9	1837 3	Y	241	241	0			-0-
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	187 1	2696 3	Y	308	308	0			-0-
						218 9								
						333 1								
						265 9								
						406 1								
						339 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
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-
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080								
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884								
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	385	1	2008	3	Y	123	124	0			3
						12	4	135	9							
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	566	1	2915	3	Y	285	278	0			10
						22	4	314	9							
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	614	1	2938	3	Y	312	312	0			10
						16	4	343	9							
01	2542 X	1707	-0-	-835	-0-	311	1	1253	3	Y	123	128	0			5
						8	4	135	9							
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	648	1	4341	3	Y	477	473	0			9
						14	4	525	9							
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	549	1	4038	3	Y	491	490	0			10
						15	4	540	9							
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230								
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1010	1	2297	3	Y	260	264	0			15
						18	4	286	9							
11	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	784	1	1732	3	Y	237	238	0			14
						13	4	261	9							
12	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	605	1	1274	3	Y	267	266	0			15
						7	4	294	9							
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125	1	277	3	Y	41	53	0			3
						7	4	45	9							
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	27	1	57	3	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	136	1	299	3	Y	343	322	0			21
						1	4	377	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
MAY UNIT 1			WELL #: 1H			RRCID -> 259818			COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872			
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	1116 N	993	-0-	-123	-0-		231 4	1 4		526 3	Y	211	211 0		12
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-		233 4	1 4		515 3	Y	222	221 0		13
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-		141 2	1 4		296 3	Y	231	231 0		13
01	992 N	685	-0-	-307	-0-		127 7	1 4		283 3	Y	244	241 0		16
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-		132 5	1 4		281 3	Y	208	211 0		13
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-		148 2	1 4		325 3	Y	234	233 0		14
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-
NANCY STEWART 01			WELL #: 01H			RRCID -> 259861			COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405			
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-		1738	3		229 9	Y	208	208 0		-0-
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		1625	3		212 9	Y	193	193 0		-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-		1699	3		233 9	Y	212	212 0		-0-
*01	1953 N	1349	-0-	-604	-0-		1169	3		180 9	Y	164	164 0		-0-
02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-		1295	3		264 9	Y	240	240 0		-0-
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-		784	3		183 9	Y	166	166 0		-0-
SJOBERG 01			WELL #: 01H			RRCID -> 259885			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850			
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-		3563	3		10 9	N	9	9 0		-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3400	3		12 9	N	11	11 0		-0-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-		3489	3		35 9	N	32	32 0		-0-
*01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3114	3		24 9	N	22	22 0		-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		3991	3		24 9	N	22	22 0		-0-
03	3100 X	1696	-0-	-1404	-0-		1688	3		8 9	N	7	7 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DOUGLAS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992															
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	651 N	154	-0-	-497	-0-	26	3	128	9	Y	116	116	0	-0-	
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	1	1	27	3	Y	94	94	0	-0-	
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	103	9	37	3	Y	76	76	0	-0-	
*01	155 N	19	-0-	-136	-0-	84	9	12	9	Y	11	11	0	-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	7	3			Y	-0-			-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-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	2015 X	1534	-0-	-481	-0-	274	1	989	3	Y	239	242	0	11	
11	1950 X	1886	-0-	-64	-0-	8	4	263	9	Y	392	387	0	16	
12	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	304	1	1144	3	Y	94	105	0	5	
01	1891 X	907	-0-	-984	-0-	7	4	431	9	Y	183	179	0	9	
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1010	1	3672	3	Y	174	172	0	11	
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	30	4	103	9	Y	239	240	0	10	
						167	1	535	3	Y					
						4	4	201	9						
						270	1	854	3	Y					
						6	4	191	9						
						302	1	934	3	Y					
						7	4	263	9						
RANEY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236															
10	2604 X	18	-0-	-2586	-0-	18	3			Y	-0-			-0-	
11	2370 X	12	-0-	-2358	-0-	12	3			Y	-0-			-0-	
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-	
HYDE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382															
10	1488 N	953	-0-	-535	-0-	879	3	74	9	N	67	67	0	-0-	
11	1290 N	45	-0-	-1245	-0-	45	3			N	-0-			-0-	
12	589 N	150	-0-	-439	-0-	42	3	108	9	N	98	98	0	-0-	
*01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1400	3	323	9	N	294	294	0	-0-	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	732	3	180	9	N	164	164	0	-0-	
JOHNSON TRUST 01															
WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970															
10	3162 X	1705	-0-	-1457	-0-	1685	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
11	3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2512	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
12	3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2582	3	103	9	Y	94	94	0	-0-	
*01	3627 X	2917	-0-	-710	-0-	2838	3	79	9	Y	72	72	0	-0-	
02	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	9	Y	71	71	0	-0-	
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2239	3	65	9	Y	59	59	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL	DEPTH	12262	PERF.12875 - 17257	
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.12380 - 17444	
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	252 1	909 3	Y	965	954 0			43
						7 4	1062 9						
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	312 1	1176 3	Y	1322	1311 0			54
						7 4	1454 9						
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	235 1	856 3	Y	500	529 0			25
						7 4	550 9						
01	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	25 1	80 3	Y	821	806 0			40
						1 4	903 9						
02	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	144 1	456 3	Y	841	829 0			52
						3 4	925 9						
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	105 1	323 3	Y	1047	1056 0			43
						2 4	1152 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-
SIENKIEWICS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL	DEPTH	12705	PERF.12600 - 18190	
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	186 1	904 3	Y	-0-				-0-
						14 4							
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	246 1	913 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-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 #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL	DEPTH	12749	PERF.13050 - 18722	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28 1	99 3	Y	83	83 0			-0-
						91 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-
BARBOZA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264095	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL	DEPTH	12506	PERF.12670 - 17804	
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	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									
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782			
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	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1006 3	106 9	Y	96	96 0	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1093 3	123 9	Y	112	112 0	-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1026 3	112 9	Y	102	102 0	-0-
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	998 3	112 9	Y	102	102 0	-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1141 3	132 9	Y	120	120 0	-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221			
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	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	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	414 1	2156 3	Y	614	607 0	17
						13 4	675 9				
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	839 1	4323 3	Y	591	587 0	21
						33 4	650 9				
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1025 1	4906 3	Y	667	667 0	21
						26 4	734 9				
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	787 1	3166 3	Y	582	581 0	22
						21 4	640 9				
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	165 1	1102 3	Y	535	547 0	10
						4 4	589 9				
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	509 1	3748 3	Y	962	952 0	20
						14 4	1058 9				

FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491			
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	2139 X	214	-0-	-1925	-0-	6 1	31 3	Y	161	162 0	4
						177 9					
11	2070 X	358	-0-	-1712	-0-	23 1	116 3	Y	198	195 0	7
						1 4	218 9				
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	730 1	3494 3	Y	572	561 0	18
						19 4	629 9				
01	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	1535 1	6181 3	Y	677	669 0	26
						41 4	745 9				
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	290	310 0	6
						319 9					
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	346	345 0	7
						381 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-

FOSTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829 PERF. 12654 - 17204								
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-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	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	713 1	3955 3	Y	20	20	0					-0-
						10 4	22 9									
11	5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	637 1	3746 3	Y	40	40	0					-0-
						12 4	44 9									
12	5704 X	1338	-0-	-4366	-0-	182 1	1130 3	Y	21	21	0					-0-
						3 4	23 9									
01	5704 X	1382	-0-	-4322	-0-	142 1	1173 3	Y	56	55	0					1
						5 4	62 9									
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	219 1	1505 3	Y	137	135	0					3
						3 4	151 9									
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	641 1	3804 3	Y	53	55	0					1
						6 4	58 9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426 PERF. 12110 - 18396								
10	1364 X	632	-0-	-732	-0-	135 1	490 3	Y	2	5	0					-0-
						5 4	2 9									
11	1320 X	330	-0-	-990	-0-	73 1	253 3	Y	-0-							-0-
						4 4										
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-							-0-
01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	127 1	460 3	Y	3	3	0					-0-
						26 4	3 9									

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240 PERF. 12780 - 18102								
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-							-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y	-0-							-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-			Y	-0-							-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 13180 - 18924								
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2842 3	152 9	Y	138	138	0					-0-
11	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2846 3	151 9	Y	137	137	0					-0-
12	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2826 3	164 9	Y	149	149	0					-0-
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540 3	141 9	Y	128	128	0					-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3583 3	207 9	Y	188	188	0					-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3324 3	179 9	Y	163	163	0					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MENSIK 01															
WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382															
M	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	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-				-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-				-0-
12	4278 X	1228	-0-	-3050	-0-	78	1	1041	3	Y	99	99	0		-0-
						109	9								
*01	4278 X	558	-0-	-3720	-0-	13	1	438	3	Y	97	97	0		-0-
						107	9								
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	549	1	7130	3	Y	252	252	0		-0-
						277	9								
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	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	752	1	3922	3	Y	217	216	0		6
						24	4	239	9						
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	726	1	3741	3	Y	216	214	0		8
						28	4	238	9						
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1251	1	5987	3	Y	551	542	0		17
						32	4	606	9						
01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	1458	1	5869	3	Y	476	475	0		18
						39	4	524	9						
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	256	1	1711	3	Y	178	193	0		3
						6	4	196	9						
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	2953	3	Y	255	253	0		5
						11	4	281	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															
WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212															
10	248 X	221	-0-	-27	-0-	3	1	11	3	Y	188	190	1		8
						207	9								
11	240 X	91	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	Y	77	80	1		5
						85	9								
12	248 X	126	-0-	-122	-0-	2	1	7	3	Y	106	104	1		7
						117	9								
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	117	107	1		10
						129	9								
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	100	109	1		1
						110	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'															
WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634															
10	2201 X	1758	-0-	-443	-0-	284	1	1034	3	Y	391	394	0		16
						10	4	430	9						
11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	303	1	1047	3	Y	438	427	0		27
						15	4	482	9						
12	2232 X	1393	-0-	-839	-0-	261	1	822	3	Y	255	265	0		17
						29	4	281	9						
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186	1	714	3	Y	196	201	0		12
						27	4	216	9						
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	113	1	392	3	Y	200	195	0		17
						28	4	220	9						
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	220	1	796	3	Y	225	239	0		3
						45	4	248	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
SCHMIDT FAMILY 01																
WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651																
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	5704 X	3983	-0-	-1721	-0-	3838	3	145	9	Y	132	132	0			-0-
11	5070 X	3471	-0-	-1599	-0-	3355	3	116	9	Y	105	105	0			-0-
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3626	3	154	9	Y	140	140	0			-0-
01	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3733	3	118	9	Y	107	107	0			-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3521	3	140	9	Y	127	127	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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
OLSON-ESSE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768		
10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	754	1	7428	3	Y	316	318	0			4
						16	4	348	9							
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	594	1	5737	3	Y	174	176	0			2
						16	4	191	9							
12	5394 X	3041	-0-	-2353	-0-	247	1	2553	3	Y	215	214	0			3
						4	4	237	9							
01	8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	196	1	2516	3	Y	307	306	0			4
						8	4	338	9							
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	200	1	2514	3	Y	265	264	0			5
						8	4	292	9							
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	161	1	1886	3	Y	149	151	0			3
						5	4	164	9							
DAVILA UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863		
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	340	1	1888	3	Y	1184	1182	0			17
						5	4	1302	9							
11	3510 X	1809	-0-	-1701	-0-	187	1	1100	3	Y	471	483	0			5
						4	4	518	9							
12	4991 X	1173	-0-	-3818	-0-	109	1	678	3	Y	349	350	0			4
						2	4	384	9							
01	4991 X	264	-0-	-4727	-0-	19	1	161	3	Y	75	78	0			1
						1	4	83	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	123	121	0			2
						135	9									
DEBILL 01														WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052		
10	620 X	-0-	-0-	-620	-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)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12396	PERF.13005 - 18169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023 N	563	-0-	-460	-0-	41	1	228	3	Y	266	264	0	4
						1	4	293	9					
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	16	1	97	3	Y	259	260	0	3
						285	9							
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	2	1	15	3	Y	246	246	0	3
						271	9							
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	1	1	5	3	Y	78	80	0	1
						86	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	191	3	Y	231	227	0	4
						254	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-

MIXON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.13409 - 18761		
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855	3			N	-0-			-0-
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	961	3			N	-0-			-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-

NEWBERRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL	DEPTH	14041	PERF.13590 - 17902		
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-			-0-
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
*01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-			-0-
03	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13097 - 18142
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	2170 X	1588	-0-	-582	-0-	1563 3	25 9	Y	23	23 0		-0-
11	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	1798 3	149 9	Y	135	135 0		-0-
12	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1597 3	142 9	Y	129	129 0		-0-
01	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	1940 3	158 9	Y	144	144 0		-0-
02	1820 X	1697	-0-	-123	-0-	1572 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2008 3	171 9	Y	155	155 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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-			N	-0-			-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5756	-0-	4 3		N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-

SCHENDEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13520 - 17812
10	1302 N	41	-0-	-1261	-0-	1 1	36 3	Y	4	4 0		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	4 9	1065 3	Y	175	175 0		-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	22 1		Y	-0-			-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	193 9	709 3	Y	128	128 0		-0-
02	1204 N	1005	-0-	-199	-0-	141 9	848 3	Y	125	125 0		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19 1	41 3	Y	25	25 0		-0-
						138 9						
						1 1						
						28 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
SCENDEL 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266599	COMPL.	DATE 01/10/2012	TOTAL	DEPTH 12899	PERF.13277	- 19439				
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	372 N	301	-0-	-71	-0-	15	1	267	3	Y	17	17	0			-0-	
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	19	9	152	3	Y	17	17	0			-0-	
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	11	1	156	3	Y	37	37	0			-0-	
*01	310 N	101	-0-	-209	-0-	12	1	79	3	Y	13	13	0			-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	41	9									-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	8	1			Y	-0-					-0-	
						14	9			Y	-0-					-0-	
SINOR RANCH 01				WELL #:	06H	RRCID ->	266603	COMPL.	DATE 02/18/2012	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13460	- 18503				
10	5797 X	5773	-0-	-24	-0-	5771	3	2	9	Y	2	2	0			-0-	
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5697	3	3	9	Y	3	3	0			-0-	
12	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	5468	3	4	9	Y	4	4	0			-0-	
01	5766 X	4063	-0-	-1703	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-	
02	5320 X	4759	-0-	-561	-0-	4759	3			Y	-0-					-0-	
03	5890 X	5229	-0-	-661	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-	
SIPPEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266604	COMPL.	DATE 12/01/2011	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13100	- 17161				
10	5332 X	4595	-0-	-737	-0-	4483	3	112	9	N	102	102	0			-0-	
11	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4073	3	117	9	N	106	106	0			-0-	
12	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4152	3	349	9	N	317	317	0			-0-	
*01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4471	3	264	9	N	240	240	0			-0-	
02	4144 X	2765	-0-	-1379	-0-	2616	3	149	9	N	135	135	0			-0-	
03	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	3455	3	219	9	N	199	199	0			-0-	
THREE SISTERS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	266605	COMPL.	DATE 08/12/2019	TOTAL	DEPTH 12702	PERF.13118	- 19702				
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1776	3	235	9	Y	214	214	0			-0-	
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1673	3	217	9	Y	197	197	0			-0-	
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1657	3	220	9	Y	200	200	0			-0-	
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1537	3	219	9	Y	199	199	0			-0-	
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1363	3	233	9	Y	212	212	0			-0-	
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1294	3	212	9	Y	193	193	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-	
WESSENDORFF 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266609	COMPL.	DATE 12/16/2011	TOTAL	DEPTH 13194	PERF.13500	- 19892				
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)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FIELDS KLOTH 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321		
10	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
11	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	3			N	-0-			-0-
12	2201 X	856	-0-	-1345	-0-	856	3			N	-0-			-0-
01	2201 X	1331	-0-	-870	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
02	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
03	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-			-0-
WIEDING-WESTON UNIT														
		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511		
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	150 X	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT														
		WELL #:		6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	12972	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330		
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-
IVAS SMITH 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402		
10	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	995	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	7	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	3100 N	3192	-0-	92	-0-	2814	3	378	9	Y	344	344	0	-0-
02	2611 N	2519	-0-	-92	-0-	2056	3	463	9	Y	421	421	0	-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1743	3	395	9	Y	359	359	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
GENTRY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424	
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	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3			N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3			N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-			-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-			-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3			N	-0-			-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3			N	-0-			-0-
IVAS SMITH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL	DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401	
10	2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1058 3	298 9	Y		271	271 0		-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	222 3	64 9	Y		58	58 0		-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y		-0-			-0-
01	1798 X	1117	-0-	-681	-0-	884 3	233 9	Y		212	212 0		-0-
02	DLQ 6-10	1071	-0-	1071	1071	812 3	259 9	Y		235	235 0		-0-
03	1778 N	707	-0-	-1071	-0-	534 3	173 9	Y		157	157 0		-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397	
10	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	1480 1	3367 3	Y		1079	1090 0		61
						27 4	1187 9						
11	6270 X	4054	-0-	-2216	-0-	1160 1	2564 3	Y		283	327 0		17
						19 4	311 9						
12	6696 X	1919	-0-	-4777	-0-	616 1	1296 3	Y		-0-	17 0		-0-
						7 4							
01	6696 X	2878	-0-	-3818	-0-	876 1	1945 3	Y		7	7 0		-0-
						49 4	8 9						
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	1126 1	2397 3	Y		-0-			-0-
						42 4							
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1183 1	2599 3	Y		-0-			-0-
						13 4							
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		01H	RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422	
10	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2298 3	209 9	Y		190	190 0		-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2367 3	244 9	Y		222	222 0		-0-
12	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2235 3	228 9	Y		207	207 0		-0-
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1885 3	194 9	Y		176	176 0		-0-
02	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	1906 3	194 9	Y		176	176 0		-0-
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2760 3	289 9	Y		263	263 0		-0-
DAVIS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992	
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-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398															
MAY UNIT 1				WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12834 - 18992							
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	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-							Y	-0-					-0-	
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-							Y	-0-					-0-	
12	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-							Y	-0-					-0-	
01	0 X	-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-	
THREE SISTERS 01				WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062							
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3	3	0					-0-	
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3563	3	273	9	Y	248	248	0					-0-	
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2737	3	199	9	Y	181	181	0					-0-	
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2460	3	186	9	Y	169	169	0					-0-	
02	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	1896	3	162	9	Y	147	147	0					-0-	
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2279	3	171	9	Y	155	155	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	325 X	325	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	208	208	0					-0-	
						229	9												
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1090	3	Y	118	118	0					-0-	
						130	9												
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	227	227	0					-0-	
						250	9												
*01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	265	265	0					-0-	
						292	9												
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	169	169	0					-0-	
						186	9												
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	212	212	0					-0-	
						233	9												
ELIZONDO 01				WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302							
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	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2716	3	19	9	N	17	17	0					-0-	
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3438	3	24	9	N	22	22	0					-0-	
12	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2693	3	63	9	N	57	57	0					-0-	
*01	2728 X	2577	-0-	-151	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0					-0-	
02	2940 X	2350	-0-	-590	-0-	2315	3	35	9	N	32	32	0					-0-	
03	3255 X	2556	-0-	-699	-0-	2514	3	42	9	N	38	38	0					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
SINOR RANCH 01																
WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942																
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	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1204	3	176	9	Y	160	160	0			-0-
11	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1166	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1344	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
02	1204 N	1177	-0-	-27	-0-	1055	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
03	1488 N	1374	-0-	-114	-0-	1253	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
SINOR RANCH 01													WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432			
10	3348 X	1940	-0-	-1408	-0-	1760	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
11	2160 X	1789	-0-	-371	-0-	1627	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
12	2046 X	855	-0-	-1191	-0-	789	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
01	1953 X	278	-0-	-1675	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1764 X	331	-0-	-1433	-0-	323	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
03	1953 X	556	-0-	-1397	-0-	535	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
THREE SISTERS 01													WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652			
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	746	3	267	9	Y	243	243	0			-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	777	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1018	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1121	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2267	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1006	3	182	9	Y	165	165	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	279 N	138	-0-	-141	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
KIRK 01													WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	673	3	232	9	Y	211	211	0			-0-
*01	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1259	3	215	9	Y	195	195	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														
JANSSEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	25	1	1626	3	Y	29	29	0	-0-
11	690 X	259	-0-	-431	-0-	32	9	215	3	Y	36	36	0	-0-
12	841 X	841	-0-	-0-	-0-	4	1	767	3	Y	51	51	0	-0-
*01	713 N	531	-0-	-182	-0-	40	9	494	3	Y	24	24	0	-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	18	1	1020	3	Y	66	66	0	-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	56	9	1908	3	Y	51	51	0	-0-
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
10	372 N	19	-0-	-353	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	17	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	47	47	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	-0-	-0-	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	64	64	0	-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	70	9	706	3	Y	61	61	0	-0-
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	Y	68	68	0	-0-
*01	465 N	84	-0-	-381	-0-	67	9	29	3	Y	47	47	0	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	Y	341	341	0	-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	75	9	1578	3	Y	485	485	0	-0-
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
10	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1885	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1775	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1922	3	77	9	Y	70	70	0	-0-
*01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1965	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
02	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1620	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
03	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1879	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-	-0-	0	-0-
03	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049	3			Y	-0-	-0-	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.13416	-	19808		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
STEWART 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13388	-	17214		
10	710 N		710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	687 N		687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	713 N		695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*01	713 N		694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644 N		605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	703 N		703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
SCHENDEL 02			WELL #:		02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13178	-	18497		
10	70615 X		70615	-0-	-0-	-0-	3016	1	53007	3	Y	13265	13265	0			-0-
							14592	9									
11	52249 X		52249	-0-	-0-	-0-	2730	1	39429	3	Y	9173	9173	0			-0-
							10090	9									
12	39895 X		39895	-0-	-0-	-0-	2387	1	30906	3	Y	6002	6002	0			-0-
							6602	9									
*01	31937 X		31937	-0-	-0-	-0-	2328	1	23689	3	Y	5382	5382	0			-0-
							5920	9									
02	21573 X		21573	-0-	-0-	-0-	1533	1	17760	3	Y	2073	2073	0			-0-
							2280	9									
03	26162 X		26162	-0-	-0-	-0-	1817	1	20353	3	Y	3629	3629	0			-0-
							3992	9									
RUBEN SAENZ 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13720	-	17852		
10	3875 X		3260	-0-	-615	-0-	3260	3			Y	-0-					-0-
11	3750 X		3136	-0-	-614	-0-	3136	3			Y	-0-					-0-
12	3472 X		3119	-0-	-353	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
01	3317 X		2434	-0-	-883	-0-	2434	3			Y	-0-					-0-
02	3100 X		3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
03	3255 X		3148	-0-	-107	-0-	3147	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
WATSON 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	12768	PERF.13230	-	16154		
10	830 N		830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	480 N		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	481 N		481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*01	837 N		153	-0-	-684	-0-	152	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	29 N		29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	496 N		12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
MANGIONE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12934	-	16905		
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)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL	DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	3001	-0-	-1804	-0-	3001 3		Y	-0-			-0-
11	2610 X	1120	-0-	-1490	-0-	1120 3		Y	-0-			-0-
12	3410 X	158	-0-	-3252	-0-	158 3		Y	-0-			-0-
01	3410 X	114	-0-	-3296	-0-	113 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
02	3080 X	362	-0-	-2718	-0-	358 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8010 3	404 9	Y	367	367 0		-0-
WIEDING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL	DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 3		N	-0-			-0-
12	1488 N	1290	-0-	-198	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
01	1457 N	1410	-0-	-47	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-			-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 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	689 X	689	-0-	-0-	-0-	487 3	202 9	Y	184	184 0		-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	465 3	163 9	Y	148	148 0		-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	497 3	196 9	Y	178	178 0		-0-
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	65 3	28 9	Y	25	25 0		-0-
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	756 3	352 9	Y	320	320 0		-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	286 3	113 9	Y	103	103 0		-0-
DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792 - 17761
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	2	2 0		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	76 3	Y	16	16 0		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	18 9						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
						5 1	39 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2 3	32 9	Y	29	28 0		1
03	45 N	11	-0-	-34	-0-	1 3	10 9	Y	9	10 0		-0-
MENSİK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268659	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.13028 - 17324
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																	
HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 - 19190									
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	2201 X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3						Y	-0-	-0-						-0-
11	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	1692	3						Y	-0-	-0-						-0-
12	2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715	3						Y	-0-	-0-						-0-
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	1623	3						Y	-0-	-0-						-0-
02	2184 X	14	-0-	-2170	-0-	14	3						Y	-0-	-0-						-0-
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236	3						Y	-0-	-0-						-0-
WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 - 18602									
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3					N	-0-	-0-							-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3					N	-0-	-0-							-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3					N	-0-	-0-							-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3					N	-0-	-0-							-0-
02	504 N	92	-0-	-412	-0-	92	3					N	-0-	-0-							-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3					N	-0-	-0-							-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727 - 18472									
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	126	3	121	9	Y	110	110	0	-0-							-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	20	3	106	9	Y	96	96	0	-0-							-0-
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	27	3	127	9	Y	115	115	0	-0-							-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	638	3	208	9	Y	189	189	0	-0-							-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	39	3	109	9	Y	99	99	0	-0-							-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	206	3	167	9	Y	152	152	0	-0-							-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370 - 18842									
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	3	Y	309	309	0	-0-							-0-
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	340	9	4	1	Y	431	431	0	-0-							-0-
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	474	9	21	1	Y	266	266	0	-0-							-0-
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	293	9	18	1	Y	270	270	0	-0-							-0-
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	297	9	6	1	Y	257	257	0	-0-							-0-
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	283	9	23	1	Y	329	329	0	-0-							-0-
						362	9														
THREE SISTERS 01		WELL #:		12H	RRCID ->	268740	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12270 - 18381									
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	433	433	0	-0-							-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	476	9	29	1	Y	293	293	0	-0-							-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	322	9	21	1	Y	327	327	0	-0-							-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	360	9	3	1	Y	239	239	0	-0-							-0-
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	263	9	909	3	Y	329	329	0	-0-							-0-
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	920	3	Y	294	294	0	-0-							-0-
						323	9														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
THREE SISTERS 01		WELL #:		11H	RRCID ->	268743	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12066	PERF.12250 - 18941						
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	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	992 3	Y		235	235	0			-0-	
								259 9										
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	1108 3	Y		217	217	0			-0-	
								239 9										
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	1304 3	Y		273	273	0			-0-	
								300 9										
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	1208 3	Y		296	296	0			-0-	
								326 9										
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	-0-		675 3	256 9	Y		233	233	0			-0-	
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	1296 3	Y		349	349	0			-0-	
								384 9										

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.12731 - 17001						
10	1364 X	554	-0-	-810	-0-	-0-		23 1	228 3	Y		275	276	0			4	
								303 9										
11	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	-0-		57 1	551 3	Y		478	476	0			6	
								2 4	526 9									
12	1364 X	598	-0-	-766	-0-	-0-		6 1	61 3	Y		483	482	0			7	
								531 9										
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	-0-		3 1	34 3	Y		326	328	0			5	
								359 9										
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	73 3	Y		191	192	0			4	
								210 9										
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	413 3	Y		383	380	0			7	
								1 4	421 9									

HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268770	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL	DEPTH	14246	PERF.14373 - 19974						
10	5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	-0-		4053 3		Y		-0-					-0-	
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	-0-		3262 3		Y		-0-					-0-	
12	4650 X	2632	-0-	-2018	-0-	-0-		2632 3		Y		-0-					-0-	
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	-0-		1295 3		Y		-0-					-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5 3		Y		-0-					-0-	
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	-0-		5093 3		Y		-0-					-0-	

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.12887 - 18199						
10	1643 N	504	-0-	-1139	-0-	-0-		61 1	340 3	Y		93	94	0			1	
								1 4	102 9									
11	1290 N	144	-0-	-1146	-0-	-0-		2 1	14 3	Y		116	116	0			1	
								128 9										
12	1209 N	124	-0-	-1085	-0-	-0-		2 1	12 3	Y		100	100	0			1	
								110 9										
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	-0-		1 1	8 3	Y		70	70	0			1	
								77 9										
02 DLQ G-10		54	-0-	54		54		1 1	5 3	Y		44	44	0			1	
								48 9										
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	-0-		4 1	23 3	Y		193	190	0			4	
								212 9										

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	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	2604 X	2008	-0-	-596	-0-				262 4	1 4	1453 4	3 9	Y	263	262 0				4
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-				400 8	1 4	2350 4	3 9	Y	396	396 0				4
12	2449 X	1112	-0-	-1337	-0-				112 2	1 4	695 4	3 9	Y	275	276 0				3
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-				13 2	1 4	111 4	3 9	Y	202	202 0				3
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-				222 1	9 4	705 4	3 9	Y	329	326 0				6
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-				299 1	4 4	1777 4	3 9	Y	436	434 0				8
									3 3	4 4	480 4	9 9							

HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	12966	PERF.12915	- 18079						
10	651 X	522	-0-	-129	-0-				479 3	3 9	43 9	Y	39	39 0					-0-
11	780 X	567	-0-	-213	-0-				520 3	3 9	47 9	Y	43	43 0					-0-
12	589 N	531	-0-	-58	-0-				485 3	3 9	46 9	Y	42	42 0					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-				486 3	3 9	44 9	Y	40	40 0					-0-
02	532 N	382	-0-	-150	-0-				350 3	3 9	32 9	Y	29	29 0					-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-				488 3	3 9	37 9	Y	34	34 0					-0-

WERNLI 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.14285	- 17901						
10	1395 N	1342	-0-	-53	-0-				1342 3			Y	-0-						-0-
11	1380 N	1222	-0-	-158	-0-				1222 3			Y	-0-						-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-				1379 3			Y	-0-						-0-
*01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-				1050 3			Y	-0-						-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-				1917 3			Y	-0-						-0-
03	1364 N	1331	-0-	-33	-0-				1331 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-							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-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268782	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12808	- 17530						
10	1178 X	371	-0-	-807	-0-				13 1	1 4	62 3	3 9	Y	268	265 0				10
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-				476 1	1 4	1765 4	3 9	Y	228	228 0				10
12	372 N	276	-0-	-96	-0-				14 4	1 4	251 4	3 9	Y	196	198 0				8
01	372 N	148	-0-	-224	-0-				216 6	1 4	46 3	3 9	Y	107	111 0				4
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-				118 6	1 4	24 3	3 9	Y	270	258 0				16
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-				647 25	1 4	2159 4	3 9	Y	184	193 0				7
									55 1	4 4	190 4	3 9	Y						
									1 1	4 4	202 4	9 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
ALEXANDER 01																
WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252																
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	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9		Y	40	40	0		-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3		Y	101	101	0		-0-
						111	9									
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3		Y	9	9	0		-0-
						10	9									
CARROLL RETZLOFF 01														WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601		
10	3689 X	2914	-0-	-775	-0-	2662	3	252	9		Y	229	229	0		-0-
11	3540 X	2854	-0-	-686	-0-	2599	3	255	9		Y	232	232	0		-0-
12	3472 X	1762	-0-	-1710	-0-	1600	3	162	9		Y	147	147	0		-0-
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9		Y	213	213	0		-0-
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241	3	197	9		Y	179	179	0		-0-
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3319	3	364	9		Y	331	331	0		-0-
SCHULZ ESTATE 01														WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351		
10	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3442	3	145	9		Y	132	132	0		-0-
11	3780 X	2759	-0-	-1021	-0-	2601	3	158	9		Y	144	144	0		-0-
12	3906 X	1919	-0-	-1987	-0-	1753	3	166	9		Y	151	151	0		-0-
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587	3	179	9		Y	163	163	0		-0-
02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698	3	172	9		Y	156	156	0		-0-
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2348	3	189	9		Y	172	172	0		-0-
SCHULZ ESTATE 02														WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251		
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1737	3	113	9		Y	103	103	0		-0-
11	1800 N	510	-0-	-1290	-0-	489	3	21	9		Y	19	19	0		-0-
12	1767 N	1064	-0-	-703	-0-	1007	3	57	9		Y	52	52	0		-0-
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113	3	39	9		Y	35	35	0		-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1755	3	136	9		Y	124	124	0		-0-
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219	3	3	9		Y	3	3	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-						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 HOLLAND 01														WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851		
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3				Y	-0-				-0-
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1914	3	7	9		Y	6	6	0		-0-
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1820	3	7	9		Y	6	6	0		-0-
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	1931	3	14	9		Y	13	13	0		-0-
02	2100 X	1744	-0-	-356	-0-	1733	3	11	9		Y	10	10	0		-0-
03	2294 X	1295	-0-	-999	-0-	1280	3	15	9		Y	14	14	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	3	288	9	Y	262	-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	3	296	9	Y	269	-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3	339	9	Y	308	-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	3	163	9	Y	148	-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2748	3	480	9	Y	436	-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2885	3	388	9	Y	353	-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
10	6138 X	5393	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	5328	3	65	9	Y	59	-0-
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	4938	3	67	9	Y	61	-0-
12	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	5106	3	217	9	Y	197	-0-
*01	5456 X	4272	-0-	-1184	-0-	-0-	-0-	4151	3	121	9	Y	110	-0-
02	4928 X	4464	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	4343	3	121	9	Y	110	-0-
03	5394 X	4401	-0-	-993	-0-	-0-	-0-	4272	3	129	9	Y	117	-0-
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
10	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-	-0-
11	4710 X	1759	-0-	-2951	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-	-0-
12	4867 X	4666	-0-	-201	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-	-0-
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-	-0-
03	4681 X	884	-0-	-3797	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-	-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	3	207	9	Y	188	-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3	174	9	Y	158	-0-
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2755	3	179	9	Y	163	-0-
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-	-0-	-0-	1841	3	118	9	Y	107	-0-
02	3332 X	2778	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	2614	3	164	9	Y	149	-0-
03	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	-0-	-0-	2795	3	183	9	Y	166	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	3	Y	771	-0-
								848	9					
11	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	12	1	593	3	Y	573	-0-
								630	9					
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2690	3	Y	503	-0-
								553	9					
*01	2604 X	1365	-0-	-1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	3	Y	298	-0-
								328	9					
02	2352 X	1415	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	22	1	989	3	Y	367	-0-
								404	9					
03	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	-0-	-0-	20	1	772	3	Y	373	-0-
								410	9					
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9	Y	1108	-0-
11	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9	Y	920	-0-
12	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9	Y	660	-0-
01	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21499	3	911	9	Y	828	-0-
02	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9390	3	329	9	Y	299	-0-
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10919	3	471	9	Y	428	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
GILL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677															
M	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	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3271	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
11	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	1888	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
12	2976 X	1590	-0-	-1386	-0-	1538	3	52	9	Y	47	47	0	-0-	
*01	3286 X	2288	-0-	-998	-0-	2225	3	63	9	Y	57	57	0	-0-	
02	2968 X	2588	-0-	-380	-0-	2530	3	58	9	Y	53	53	0	-0-	
03	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	2666	3	79	9	Y	72	72	0	-0-	
FRANK MALEK 03															
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881															
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2656	3	29	9	Y	26	26	0	-0-	
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2386	3	44	9	Y	40	40	0	-0-	
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2499	3	37	9	Y	34	34	0	-0-	
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3343	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4273	3	34	9	Y	31	31	0	-0-	
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3429	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	1302 N	403	-0-	-899	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
11	2220 N	635	-0-	-1585	-0-	631	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2470	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
HERRING RANCH 04															
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-			-0-	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-			-0-	
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			Y	-0-			-0-	
01	6169 X	3269	-0-	-2900	-0-	3269	3			Y	-0-			-0-	
02	5572 X	3459	-0-	-2113	-0-	3459	3			Y	-0-			-0-	
03	6169 X	3800	-0-	-2369	-0-	3800	3			Y	-0-			-0-	
BOSWELL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
10	2790 X	1014	-0-	-1776	-0-	1004	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2638	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
12	2449 X	1956	-0-	-493	-0-	1916	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	
*01	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	963	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
02	2492 X	1632	-0-	-860	-0-	1610	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
03	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	1868	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
10	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	3680	3	343	9	Y	312	312	0	-0-	
11	4170 X	3358	-0-	-812	-0-	3093	3	265	9	Y	241	241	0	-0-	
12	4154 X	27	-0-	-4127	-0-	13	3	14	9	Y	13	13	0	-0-	
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5995	3	507	9	Y	461	461	0	-0-	
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3550	3	309	9	Y	281	281	0	-0-	
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4167	3	325	9	Y	295	295	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
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	4154 X	506	-0-	-3648	-0-	8 1	44 3	Y			413	412 0		6
						454 9								
11	3360 X	432	-0-	-2928	-0-	5 1	32 3	Y			359	361 0		4
						395 9								
12	2790 X	394	-0-	-2396	-0-	5 1	33 3	Y			324	324 0		4
						356 9								
01	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	7 1	54 3	Y			542	539 0		7
						596 9								
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	87 1	598 3	Y			319	320 0		6
						1 4	351 9							
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	178 1	1054 3	Y			417	415 0		8
						2 4	459 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
10	5611 X	701	-0-	-4910	-0-	89 1	463 3	Y			133	133 0		4
						3 4	146 9							
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	92 1	473 3	Y			108	108 0		4
						4 4	119 9							
12	620 X	356	-0-	-264	-0-	44 1	211 3	Y			91	92 0		3
						1 4	100 9							
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y			-0-	3 0		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74 1	544 3	Y			146	143 0		3
						2 4	161 9							
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
10	2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	203 1	1059 3	Y			263	266 0		7
						7 4	289 9							
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-			Y			-0-	7 0		-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y			-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y			-0-			-0-
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	152 1	1017 3	Y			128	126 0		2
						3 4	141 9							
03	6585 X	5272	-0-	-1313	-0-	529 1	3892 3	Y			760	746 0		16
						15 4	836 9							
LUNA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
10	589 N	-0-	-0-	-589	-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.	-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	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		Y			-0-			-0-
11	3000 N	3146	-0-	146	146	3146 3		Y			-0-			-0-
12	3100 N	5728	-0-	2628	2774	5728 3		Y			-0-			-0-
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582 3		Y			-0-			-0-
02	2727 X	1471	-0-	-1256	-0-	1471 3		Y			-0-			-0-
03	2108 X	1727	-0-	-381	-0-	1727 3		Y			-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HANDY 02															
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
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	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	114	1	1551	3	Y	329	329	0	-0-	
						362	9								
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	939	3	Y	455	455	0	-0-	
						501	9								
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	104	1	1320	3	Y	366	366	0	-0-	
						403	9								
*01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	110	1	824	3	Y	317	317	0	-0-	
						349	9								
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	173	173	0	-0-	
						190	9								
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	71	1	484	3	Y	343	343	0	-0-	
						377	9								
HANDY 02															
WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201															
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	123	1	1672	3	Y	328	328	0	-0-	
						361	9								
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	3	Y	247	247	0	-0-	
						272	9								
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	3	Y	259	259	0	-0-	
						285	9								
*01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	448	448	0	-0-	
						493	9								
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	113	113	0	-0-	
						124	9								
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	3	Y	183	183	0	-0-	
						201	9								
HANDY 02															
WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532															
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	75	75	0	-0-	
						83	9								
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	139	139	0	-0-	
						153	9								
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	127	127	0	-0-	
						140	9								
*01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	200	200	0	-0-	
						220	9								
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	Y	187	187	0	-0-	
						206	9								
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	247	1	1649	3	Y	465	465	0	-0-	
						512	9								
MOBIL UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940															
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	443	1	4361	3	Y	1172	1172	0	16	
						9	4	1289	9						
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	440	1	4252	3	Y	1100	1101	0	15	
						12	4	1210	9						
12	6231 X	5950	-0-	-281	-0-	418	1	4324	3	Y	1092	1091	0	16	
						7	4	1201	9						
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	295	1	3782	3	Y	1013	1015	0	14	
						12	4	1114	9						
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	1866	3	Y	484	489	0	9	
						6	4	532	9						
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	370	1	4325	3	Y	993	985	0	17	
						12	4	1092	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668														
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)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	3	Y	508	508	0	-0-
						559	9							
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
*01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	231	1	1287	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	243	1	1622	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
SINOR RANCH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901														
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3186	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
11	3060 X	2242	-0-	-818	-0-	2115	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
12	3007 X	2371	-0-	-636	-0-	2235	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
02	3052 X	2372	-0-	-680	-0-	2233	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081	3	123	9	Y	112	112	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-					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-
LONG 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3788	3	952	9	Y	865	865	0	-0-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386	3	426	9	Y	387	387	0	-0-
*01	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3060	3	757	9	Y	688	688	0	-0-
02	3528 X	1036	-0-	-2492	-0-	16	1	715	3	Y	277	277	0	-0-
						305	9							
03	3906 X	1058	-0-	-2848	-0-	19	1	736	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1334	3	Y	231	231	0	-0-
						254	9							
*01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	975	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	122	3	Y	250	250	0	-0-
						275	9							
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	228	1	1519	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
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	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	140	1	777	3	Y	410	408 0	6	
						2	4	451	9					
11	3270 X	1076	-0-	-2194	-0-	101	1	592	3	Y	346	349 0	3	
						2	4	381	9					
12	3379 X	1575	-0-	-1804	-0-	151	1	936	3	Y	442	440 0	5	
						2	4	486	9					
01	3255 X	1236	-0-	-2019	-0-	89	1	733	3	Y	374	374 0	5	
						3	4	411	9					
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	Y	276	276 0	5	
						1	4	304	9					
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	91	1	540	3	Y	378	376 0	7	
						1	4	416	9					
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	559	556 0	8	
						615	9							
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	542	545 0	5	
						596	9							
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	511	510 0	6	
						562	9							
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	432	432 0	6	
						475	9							
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	503	500 0	9	
						553	9							
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	163	169 0	3	
						179	9							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-	
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3		N	-0-			-0-	
12	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3		N	-0-			-0-	
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
02	252 N	23	-0-	-229	-0-	23	3		N	-0-			-0-	
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-	
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1596	3	117	9	Y	106	106 0	-0-	
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1653	3	124	9	Y	113	113 0	-0-	
12	1705 X	1638	-0-	-67	-0-	1516	3	122	9	Y	111	111 0	-0-	
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1637	3	118	9	Y	107	107 0	-0-	
02	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1544	3	118	9	Y	107	107 0	-0-	
03	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	1643	3	132	9	Y	120	120 0	-0-	
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
10	1550 X	1301	-0-	-249	-0-	218	1	808	3	Y	250	250 0	-0-	
						275	9							
11	1590 X	1130	-0-	-460	-0-	185	1	714	3	Y	210	210 0	-0-	
						231	9							
12	1643 X	1173	-0-	-470	-0-	221	1	752	3	Y	182	182 0	-0-	
						200	9							
*01	1643 X	1162	-0-	-481	-0-	209	1	711	3	Y	220	220 0	-0-	
						242	9							
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	85	1	418	3	Y	125	125 0	-0-	
						138	9							
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
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	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1396	3	116	9	N	105	105 0	-0-	
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1380	3	113	9	N	103	103 0	-0-	
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1405	3	118	9	N	107	107 0	-0-	
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1223	3	105	9	N	95	95 0	-0-	
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1283	3	116	9	N	105	105 0	-0-	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1630	3	142	9	N	129	129 0	-0-	
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111														
10	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	2222	3	157	9	Y	143	143 0	-0-	
11	3270 X	2118	-0-	-1152	-0-	1974	3	144	9	Y	131	131 0	-0-	
12	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1104	3	81	9	Y	74	74 0	-0-	
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	1478	3	103	9	Y	94	94 0	-0-	
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1252	3	97	9	Y	88	88 0	-0-	
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1408	3	108	9	Y	98	98 0	-0-	
MAYWALD 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921														
10	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2162	3	341	9	Y	310	310 0	-0-	
11	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	1086	3	168	9	Y	153	153 0	-0-	
12	3317 X	28	-0-	-3289	-0-	27	3	1	9	Y	1	1 0	-0-	
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2273	3	350	9	Y	318	318 0	-0-	
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2012	3	325	9	Y	295	295 0	-0-	
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2264	3	365	9	Y	332	332 0	-0-	
HERRING RANCH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702														
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	3			Y	-0-		-0-	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-		-0-	
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-		-0-	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-		-0-	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-		-0-	
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-		-0-	
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778														
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-	
FAVOR 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497														
10	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	9052	3			N	-0-		-0-	
11	9660 X	9068	-0-	-592	-0-	9068	3			N	-0-		-0-	
12	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	8385	3			N	-0-		-0-	
01	9052 X	8958	-0-	-94	-0-	8958	3			N	-0-		-0-	
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-		-0-	
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-	8808	3			N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL	DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902		
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		1488 N	455	-0-	-1033	-0-	455 3			N	-0-			-0-
11		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3			N	-0-			-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3			N	-0-			-0-
01		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-			-0-
02		1288 N	870	-0-	-418	-0-	870 3			N	-0-			-0-
03		1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL	DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702		
10		806 N	527	-0-	-279	-0-	444 3	83 9	Y		75	75 0		-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	670 3	53 9	Y		48	48 0		-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	491 3	43 9	Y		39	39 0		-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	751 3	34 9	Y		31	31 0		-0-
02		672 N	642	-0-	-30	-0-	596 3	46 9	Y		42	42 0		-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	728 3	56 9	Y		51	51 0		-0-
FRANK MALEK 05		WELL #:		01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301		
10		3193 X	1018	-0-	-2175	-0-	1018 3			Y	-0-			-0-
11		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3208 3	311 9	Y		283	283 0		-0-
12		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3018 3	341 9	Y		310	310 0		-0-
01		2511 X	2064	-0-	-447	-0-	1943 3	121 9	Y		110	110 0		-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3141 3	359 9	Y		326	326 0		-0-
03		3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3270 3	342 9	Y		311	311 0		-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985		
10		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1387 3	47 9	Y		43	43 0		-0-
11		1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1315 3	84 9	Y		76	76 0		-0-
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1319 3	111 9	Y		101	101 0		-0-
*01		1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1167 3	151 9	Y		137	137 0		-0-
02		1316 N	1191	-0-	-125	-0-	1111 3	80 9	Y		73	73 0		-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1220 3	237 9	Y		215	215 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		20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	1140 1	15499 3	Y		3229	3229 0		-0-
							3552 9							
11		15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	893 1	12253 3	Y		2594	2594 0		-0-
							2853 9							
12		16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	941 1	11814 3	Y		3673	3673 0		-0-
							4040 9							
*01		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	675 1	4928 3	Y		1284	1284 0		-0-
							1412 9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	147 1	986 3	Y		360	360 0		-0-
							396 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NICHOLS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751															
M	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	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	997	3	113	9	N	103	103	0	-0-	
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1045	3	116	9	N	105	105	0	-0-	
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	984	3	112	9	N	102	102	0	-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	944	3	106	9	N	96	96	0	-0-	
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	863	3	98	9	N	89	89	0	-0-	
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	945	3	101	9	N	92	92	0	-0-	
SCHULZ TRUST 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551															
10	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1704	3	131	9	Y	119	119	0	-0-	
11	1830 X	1815	-0-	-15	-0-	1686	3	129	9	Y	117	117	0	-0-	
12	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1673	3	134	9	Y	122	122	0	-0-	
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	1594	3	129	9	Y	117	117	0	-0-	
02	1708 X	1574	-0-	-134	-0-	1454	3	120	9	Y	109	109	0	-0-	
03	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1675	3	138	9	Y	125	125	0	-0-	
FRANK MALEK 04															
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801															
10	1829 X	625	-0-	-1204	-0-	582	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	
11	1770 X	603	-0-	-1167	-0-	564	3	39	9	Y	35	35	0	-0-	
12	1457 X	445	-0-	-1012	-0-	412	3	33	9	Y	30	30	0	-0-	
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	219	3	26	9	Y	24	24	0	-0-	
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	290	3	25	9	Y	23	23	0	-0-	
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	154	3	23	9	Y	21	21	0	-0-	
SCHENDEL 02															
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231															
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-	
11	15 X	-0-	-0-	-15	-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	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	2122	3	62	9	Y	56	56	0	-0-	
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2212	3	58	9	Y	53	53	0	-0-	
12	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2172	3	57	9	Y	52	52	0	-0-	
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	1352	3	106	9	Y	96	96	0	-0-	
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2361	3	218	9	Y	198	198	0	-0-	
03	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2263	3	77	9	Y	70	70	0	-0-	
RYAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271															
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-			-0-	
11	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			Y	-0-			-0-	
12	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	1681	3			Y	-0-			-0-	
01	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778	3			Y	-0-			-0-	
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-			-0-	
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073	
								PERF.12302 - 18687	
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	30504 X	2943	-0-	-27561	-0-	344 1	1909 3	Y	623
						5 4	685 9		618 0
11	19230 X	2155	-0-	-17075	-0-	212 1	1248 3	Y	628
						4 4	691 9		631 0
12	15469 X	899	-0-	-14570	-0-	99 1	611 3	Y	171
						1 4	188 9		175 0
01	10478 X	690	-0-	-9788	-0-	68 1	559 3	Y	55
						2 4	61 9		56 0
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	65 1	448 3	Y	158
						1 4	174 9		156 0
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	136 1	808 3	Y	216
						1 4	238 9		215 0
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969	
								PERF.13090 - 19202	
10	4247 X	251	-0-	-3996	-0-	248 3	3 9	Y	3
									3 0
11	4110 X	3159	-0-	-951	-0-	2907 3	252 9	Y	229
									229 0
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3412 3	323 9	Y	294
									294 0
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2648 3	251 9	Y	228
									228 0
02	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2349 3	218 9	Y	198
									198 0
03	3720 X	2066	-0-	-1654	-0-	1895 3	171 9	Y	155
									155 0
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945	
								PERF.13030 - 19191	
10	3627 X	2119	-0-	-1508	-0-	1955 3	164 9	Y	149
									149 0
11	3510 X	1826	-0-	-1684	-0-	1698 3	128 9	Y	116
									116 0
12	3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2713 3	226 9	Y	205
									205 0
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2601 3	237 9	Y	215
									215 0
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2243 3	212 9	Y	193
									193 0
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2420 3	234 9	Y	213
									213 0
SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060	
								PERF.13300 - 18101	
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-
									-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	70 1	1006 3	Y	218
						240 9			218 0
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-
*01	930 X	164	-0-	-766	-0-	3 1	33 3	Y	116
						128 9			116 0
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-
03	930 X	710	-0-	-220	-0-	28 1	326 3	Y	324
						356 9			324 0
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925	
								PERF.12675 - 18299	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810															
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.	66	-0-	66	106	1 1	3 3	Y			56	55	0		1
11	T. A.	54	-0-	54	160	62 9	51 9	Y			46	47	0		-0-
12	T. A.	185	-0-	185	345	2 1	9 3	Y			158	156	0		2
01	T. A.	881	-0-	881	1226	174 9	271 3	Y			524	519	0		7
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	33 1	576 9								
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 4	19 9	Y			17	24	0		-0-
						1 1	3 3	Y			51	50	0		1
						56 9									
WILLBERN-BUEGELER UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325	
10	4092 X	3646	-0-	-446	-0-	563 1	2936 3	Y			117	117	0		3
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	18 4	129 9								
12	3472 X	1874	-0-	-1598	-0-	534 1	2750 3	Y			121	120	0		4
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	21 4	133 9								
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	310 1	1481 3	Y			68	70	0		2
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	8 4	75 9								
						684 1	4578 3	Y			-0-	2	0		-0-
						15 4	913 9				830	814	0		16
						1174 1	8644 3	Y			1117	1109	0		24
						33 4	1229 9								
NITSCH UNIT 'B'														WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728	
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	208 1	907 3	Y			101	100	0		25
11	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	23 4	111 9								
12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	209 1	829 3	Y			110	106	0		29
01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	15 4	121 9								
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	256 1	766 3	Y			111	110	0		30
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	18 4	122 9								
						214 1	754 3	Y			110	116	0		24
						15 4	121 9								
						196 1	669 3	Y			96	97	0		23
						13 4	106 9								
						205 1	761 3	Y			91	92	0		22
						16 4	100 9								
NITSCH UNIT 'B'														WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687	
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	179 1	780 3	Y			119	125	0		29
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	20 4	131 9								
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	240 1	956 3	Y			167	152	0		44
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	18 4	184 9								
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	288 1	860 3	Y			168	167	0		45
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	20 4	185 9								
						261 1	917 3	Y			148	161	0		32
						18 4	163 9								
						228 1	778 3	Y			114	118	0		28
						16 4	125 9								
						216 1	802 3	Y			114	115	0		27
						17 4	125 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289						
								PERF.13195 - 18776						
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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1244	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
01	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1192	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1124	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	3	26	9	Y	24	24	0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910		PERF.13598 - 19759				
10	2486 X	2272	-0-	-214	-0-	111	1	1514	3	Y	588	588	0	-0-
						647	9							
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
*01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	204	1	1509	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	136	1	907	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590				
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	306	1	3010	3	Y	931	929	0	12
						6	4	1024	9					
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	263	1	2539	3	Y	737	739	0	10
						7	4	811	9					
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	258	1	2674	3	Y	740	739	0	11
						4	4	814	9					
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	229	1	2933	3	Y	880	878	0	13
						9	4	968	9					
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1266	3	Y	307	314	0	6
						4	4	338	9					
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	252	1	2941	3	Y	737	730	0	13
						8	4	811	9					

WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12775 - 16380				
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-	158	1	1551	3	Y	306	307	0	4
						3	4	337	9					
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	176	1	1700	3	Y	278	278	0	4
						5	4	306	9					
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-	146	1	1512	3	Y	394	392	0	6
						2	4	433	9					
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	90	1	1157	3	Y	427	427	0	6
						4	4	470	9					
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	88	1	1102	3	Y	260	261	0	5
						3	4	286	9					
03	3100 N	2457	-0-	-643	836	161	1	1885	3	Y	369	368	0	6
						5	4	406	9					

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12930 - 19511				
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2458	3	554	9	Y	504	504	0	-0-
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2001	3	431	9	Y	392	392	0	-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1650	3	354	9	Y	322	322	0	-0-
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1366	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
02	784 X	448	-0-	-336	-0-	361	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
03	868 X	152	-0-	-716	-0-	123	3	29	9	Y	26	26	0	-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1101

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821														
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	EOM BALANCE
10	2232	X	1592	-0-	-640	-0-	116	1	1142	3	Y	302	302 0	4
							2	4	332	9				
11	2100	X	1343	-0-	-757	-0-	95	1	917	3	Y	298	298 0	4
							3	4	328	9				
12	2108	X	1142	-0-	-966	-0-	57	1	593	3	Y	446	443 0	7
							1	4	491	9				
01	1798	X	78	-0-	-1720	-0-	3	3	75	9	Y	68	74 0	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	153	150 0	3
							1	4	168	9				
LONG 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488														
10	21205	X	21205	-0-	-0-	-0-	17948	3	3257	9	Y	2961	2961 0	-0-
11	20736	X	20736	-0-	-0-	-0-	17765	3	2971	9	Y	2701	2701 0	-0-
12	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	16694	3	2231	9	Y	2028	2028 0	-0-
*01	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	14504	3	1955	9	Y	1777	1777 0	-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	197	1	8875	3	Y	2475	2475 0	-0-
							2723	9						
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	248	1	9742	3	Y	1012	1012 0	-0-
							1113	9						
OPIELA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026														
10	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	3247	3	19	9	N	17	17 0	-0-
11	3480	X	1184	-0-	-2296	-0-	1176	3	8	9	N	7	7 0	-0-
12	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2792	3	56	9	N	51	51 0	-0-
*01	3472	X	1796	-0-	-1676	-0-	1776	3	20	9	N	18	18 0	-0-
02	2940	X	8	-0-	-2932	-0-	2	3	6	9	N	5	5 0	-0-
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3882	3	53	9	N	48	48 0	-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420														
10	3906	X	1714	-0-	-2192	-0-	248	1	1292	3	Y	151	154 0	4
							8	4	166	9				
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HANDY 02														
WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291														
10	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	3	Y	310	310 0	-0-
							341	9						
11	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	295	295 0	-0-
							325	9						
12	676	X	676	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	167	167 0	-0-
							184	9						
*01	239	X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	118	118 0	-0-
							130	9						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050	
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	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	305 1	126	126 0	-0-
						139 9			
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267 1	265	265 0	-0-
						292 9			
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354 1	221	221 0	-0-
						243 9			
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	367 1	253	253 0	-0-
						278 9			
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	184 1	240	240 0	-0-
						264 9			
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43 1	78	78 0	-0-
						86 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-
BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675	
10	3069 X	310	-0-	-2759	-0-	41 1	48	51 0	1
						1 4			
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		Y	-0-	-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-		Y	-0-	-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-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-
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350	
10	3317 X	1541	-0-	-1776	-0-	17 1	275	275 0	-0-
						303 9			
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-		Y	-0-	-0-
12	3255 X	1181	-0-	-2074	-0-	26 1	118	118 0	-0-
						130 9			
*01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	55 1	281	281 0	-0-
						309 9			
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	60 1	683	683 0	-0-
						751 9			
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	78 1	563	563 0	-0-
						619 9			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512														
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	15221 X	14066	-0-	-1155	-0-	1976	1	10297	3	Y	1572	1569	0	43
						64	4	1729	9					
11	14580 X	13164	-0-	-1416	-0-	1871	1	9644	3	Y	1433	1425	0	51
						73	4	1576	9					
12	14384 X	10381	-0-	-4003	-0-	1556	1	7443	3	Y	1220	1233	0	38
						40	4	1342	9					
01	14291 X	7507	-0-	-6784	-0-	1261	1	5076	3	Y	1033	1032	0	39
						34	4	1136	9					
02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1934	1	12947	3	Y	1421	1433	0	27
						42	4	1563	9					
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	3351	1	24659	3	Y	1625	1617	0	35
						94	4	1788	9					
WALTER WERNLI 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301														
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3069	3	9	9	N	8	8	0	-0-
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2729	3	8	9	N	7	7	0	-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13	13	0	-0-
*01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17	0	-0-
02	2772 X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18	0	-0-
03	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2203	3	26	9	N	24	24	0	-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
10	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	1014	1	5285	3	Y	421	421	0	12
						33	4	463	9					
11	6840 X	5948	-0-	-892	-0-	903	1	4655	3	Y	323	323	0	12
						35	4	355	9					
12	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365	0	11
						28	4	400	9					
01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	1192	1	4797	3	Y	321	320	0	12
						32	4	353	9					
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304	0	6
						19	4	328	9					
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	679	1	5000	3	Y	340	339	0	7
						19	4	374	9					
FRANK MALEK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534														
10	27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	26066	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
11	16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	14571	3	2064	9	Y	1876	1876	0	-0-
12	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0	-0-
01	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
02	18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16666	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
03	19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0	-0-
WESSENDORFF 02														
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478														
10	8587 X	4098	-0-	-4489	-0-	67	1	3548	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7527	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
12	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	65	1	6269	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
*01	4743 X	1734	-0-	-3009	-0-	15	1	1407	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	947	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1104

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	2H	RRCID ->	271228	COMPL.	DATE 08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846				
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	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-			178	1 4	1750	3 9	Y	423	423	0			6
11	2250 X	1569	-0-	-681	-0-			116	1 4	1117	3 9	Y	303	305	0			4
12	2573 X	2440	-0-	-133	-0-			165	1 4	1712	3 9	Y	509	505	0			8
01	2573 X	458	-0-	-2115	-0-			22	1 4	560	9 9	Y	134	140	0			2
02	DLQ G-10	1248	-0-	1248	1248			62	1 4	288	3 9	Y	373	368	0			7
03	1719 X	471	-0-	-1248	-0-			2	4 1	147	9 9	Y	401	401	0			7
								441	9									
DEBILL 01				WELL #:	07H	RRCID ->	271407	COMPL.	DATE 09/17/2013	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.13507	- 19018				
10	1705 X	670	-0-	-1035	-0-			8	1 9	574	3 9	Y	80	80	0			-0-
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			88				Y	-0-					-0-
12	1612 X	1549	-0-	-63	-0-			35	1 9	1386	3 9	Y	116	116	0			-0-
*01	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-			128	50 1	1943	3 9	Y	161	161	0			-0-
02	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-			177	9 1	975	3 9	Y	314	314	0			-0-
03	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-			22	1 9	1161	3 9	Y	592	592	0			-0-
								345	29 1									
								651	9									
WESSENDORFF 02				WELL #:	03H	RRCID ->	271423	COMPL.	DATE 07/07/2013	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13370	- 20651				
10	6138 X	1481	-0-	-4657	-0-			20	1 9	1100	3 9	Y	328	328	0			-0-
11	5940 X	695	-0-	-5245	-0-			361	6 1	616	3 9	Y	66	66	0			-0-
12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-			73	3 9	328	3 9	Y	114	114	0			-0-
*01	5115 X	3722	-0-	-1393	-0-			3	125 9	3126	3 9	Y	511	511	0			-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-			34	1 9	3347	3 9	Y	558	558	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			562	47 1			Y	-0-					-0-
								614	9									
MOBIL UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	271425	COMPL.	DATE 02/21/2014	TOTAL	DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459				
10	2418 X	1925	-0-	-493	-0-			217	1 4	1298	3 9	Y	369	370	0			6
11	2340 X	1513	-0-	-827	-0-			4	406 9	901	3 9	Y	408	406	0			8
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-			161	2 4	449	9 9	Y	422	422	0			8
01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-			184	1 4	1064	3 9	Y	266	269	0			5
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-			2	406 9	34	3 9	Y	242	241	0			6
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-			293	53 1	273	3 9	Y	6	12	0			-0-
								5	4 3	266	9 9	Y						
								1	3	7	9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
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	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	290	1	1735	3	Y	484	486	0	8
						5	4	532	9					
11	3150 X	2227	-0-	-923	-0-	255	1	1426	3	Y	494	493	0	9
						3	4	543	9					
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	115	1	662	3	Y	322	325	0	6
						1	4	354	9					
01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	312	1	1717	3	Y	555	550	0	11
						13	4	611	9					
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	328	1	1672	3	Y	486	486	0	11
						28	4	535	9					
03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	349	1	1835	3	Y	541	540	0	12
						4	4	595	9					
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
10	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	270	1	1617	3	Y	484	484	0	8
						5	4	532	9					
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	3	Y	484	483	0	9
						3	4	532	9					
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	301	1	1738	3	Y	496	496	0	9
						4	4	546	9					
01	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	371	1	2045	3	Y	550	548	0	11
						15	4	605	9					
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	180	1	920	3	Y	420	421	0	10
						16	4	462	9					
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	213	1	1121	3	Y	348	350	0	8
						2	4	383	9					
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1998	3	262	9	Y	238	238	0	-0-
11	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	1697	3	216	9	Y	196	196	0	-0-
12	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1929	3	265	9	Y	241	241	0	-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
02	2044 X	1344	-0-	-700	-0-	1192	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
03	2263 X	1384	-0-	-879	-0-	1229	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	3	Y	496	496	0	7
						3	4	546	9					
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	620	619	0	8
						9	4	682	9					
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	161	1	1667	3	Y	814	810	0	12
						3	4	895	9					
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-	1	1	15	3	Y	166	176	0	2
						183	9							
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	39	40	0	1
						43	9							
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	24	25	0	-0-
						26	9							
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	951	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	440	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1253	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	954	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	525	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1100	3	164	9	Y	149	149	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
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	5115 X	3586	-0-	-1529	-0-	404	1	2418	3	Y	688	692	0	11
11	4950 X	3078	-0-	-1872	-0-	360	1	2017	3	Y	634	633	0	12
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	201	1	1163	3	Y	960	954	0	18
01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	374	1	2061	3	Y	947	947	0	18
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	341	1	1738	3	Y	1112	1104	0	26
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	344	1	1808	3	Y	723	733	0	16
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
10	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	338	1	2024	3	Y	341	347	0	6
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	473	1	2652	3	Y	344	344	0	6
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	313	1	1810	3	Y	233	235	0	4
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	728	1	4008	3	Y	704	694	0	14
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	836	1	4261	3	Y	671	670	0	15
03	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	745	1	3916	3	Y	375	382	0	8
CHOATE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	148	1	2016	3	Y	429	429	0	-0-
11	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	137	1	1885	3	Y	443	443	0	-0-
12	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	142	1	1791	3	Y	385	385	0	-0-
*01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	248	1	1836	3	Y	504	504	0	-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	297	1	1655	3	Y	515	515	0	-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	231	1	1548	3	Y	578	578	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL	DEPTH	11482	PERF.11808 - 15115	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1241 43	1 4	4519 463	3 9	Y	421	424 0	17
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1459 73	1 4	5051 419	3 9	Y	381	375 0	23
12	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	929 104	1 4	2930 468	3 9	Y	425	420 0	28
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	601 88	1 4	2313 348	3 9	Y	316	324 0	20
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1338 332	1 4	4643 486	3 9	Y	442	425 0	37
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	956 196	1 4	3463 447	3 9	Y	406	437 0	6
HANDY 02		WELL #:		0107H	RRCID ->	271600	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13190 - 18411	
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	162 917	1 9	2220 9	3	Y	834	834 0	-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	122 534	1 9	1681 9	3	Y	485	485 0	-0-
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	187 668	1 9	2364 9	3	Y	607	607 0	-0-
*01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	272 614	1 9	2014 9	3	Y	558	558 0	-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	271 561	1 9	1509 9	3	Y	510	510 0	-0-
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	261 726	1 9	1748 9	3	Y	660	660 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-
RIDLEY 01		WELL #:		09H	RRCID ->	271605	COMPL. DATE	10/20/2013	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12930 - 18511	
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	283 476	1 9	1051 9	3	Y	433	433 0	-0-
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232 391	1 9	901 9	3	Y	355	355 0	-0-
12	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	317 395	1 9	1083 9	3	Y	359	359 0	-0-
*01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	295 385	1 9	995 9	3	Y	350	350 0	-0-
02	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	195 325	1 9	950 9	3	Y	295	295 0	-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	42 140	1 9	360 9	3	Y	127	127 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671														
COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
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	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	3 1	12 3	Y			125	122 0		5
11	1320 X	149	-0-	-1171	-0-	138 9	12 3	Y			121	119 0		7
12	1364 X	309	-0-	-1055	-0-	4 1	29 3	Y			245	236 0		16
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	133 9	270 9	Y			122	130 0		8
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9 1	13 3	Y			50	54 0		4
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	134 9	5 3	Y			32	36 0		-0-
						55 9	3 3	Y						
						1 1								
						35 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672														
COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
10	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	46 1	169 3	Y			881	898 0		35
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2 4	969 9	Y			1371	1322 0		84
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	232 1	802 3	Y			1156	1164 0		76
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	12 4	1508 9	Y			919	938 0		57
02	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	116 1	366 3	Y			1231	1185 0		103
03	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	13 4	1272 9	Y			966	1055 0		14
						52 1	199 3	Y						
						8 4	1011 9	Y						
						182 1	631 3	Y						
						45 4	1354 9	Y						
						252 1	913 3	Y						
						52 4	1063 9	Y						
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720														
COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
10	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	795 1	84560 3	Y			9351	9351 0		-0-
11	87301 X	87301	-0-	-0-	-0-	10286 9	77486 3	Y			8213	8213 0		-0-
12	80084 X	80084	-0-	-0-	-0-	781 1	9034 9	Y			7716	7716 0		-0-
*01	73199 X	73199	-0-	-0-	-0-	9034 9	70858 3	Y			6607	6607 0		-0-
02	60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	738 1	65224 3	Y			5353	5353 0		-0-
03	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	8488 9	54227 3	Y			735	735 0		-0-
						707 1	15578 3	Y						
						7268 9								
						756 1								
						5888 9								
						254 1								
						809 9								
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721														
COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y			-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y			-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y			-0-			-0-
*01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y			-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726														
COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
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														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
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	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	572 1	3422 3	Y	1618	1610	0			27
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	10 4	1780 9							
12	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	771 1	4320 3	Y	1373	1375	0			25
01	5797 X	2538	-0-	-3259	-0-	9 4	1510 9							
02	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	361 1	2084 3	Y	901	909	0			17
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	4 4	991 9							
						330 1	1819 3	Y	341	351	0			7
						14 4	375 9							
						391 1	1994 3	Y	394	392	0			9
						34 4	433 9							
						327 1	1721 3	Y	517	515	0			11
						4 4	569 9							
WARNER 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
10	92845 X	65186	-0-	-27659	-0-	3043 1	53416 3	Y	7934	7934	0			-0-
11	89850 X	47879	-0-	-41971	-0-	8727 9								-0-
12	92845 X	43427	-0-	-49418	-0-	2883 1	41536 3	Y	3145	3145	0			-0-
*01	91729 X	36727	-0-	-55002	-0-	3460 9								-0-
02	DLQ G-10	31134	-0-	31134	31134	2759 1	35694 3	Y	4522	4522	0			-0-
03	69208 X	38074	-0-	-31134	-0-	2759 1								-0-
						4974 9								-0-
						3044 1	30789 3	Y	2631	2631	0			-0-
						2894 9								-0-
						1984 1	23005 3	Y	5586	5586	0			-0-
						6145 9								-0-
						2552 1	28577 3	Y	6314	6314	0			-0-
						6945 9								-0-
HANDY 02														
WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	97 1	1324 3	Y	325	325	0			-0-
11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	358 9								-0-
12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	59 1	817 3	Y	344	344	0			-0-
*01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	378 9								-0-
02	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	84 1	1072 3	Y	332	332	0			-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	365 9								-0-
						134 1	1007 3	Y	400	400	0			-0-
						440 9								-0-
						810 1	4442 3	Y	331	331	0			-0-
						364 9								-0-
						114 1	771 3	Y	366	366	0			-0-
						403 9								-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
10	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	1404 1	8400 3	Y	2922	2927	0			48
11	10020 X	9836	-0-	-184	-0-	26 4	3214 9							29
12	12400 X	6001	-0-	-6399	-0-	1225 1	6861 3	Y	1578	1597	0			21
01	13051 X	11374	-0-	-1677	-0-	14 4	1736 9							28
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	704 1	4068 3	Y	1435	1428	0			30
03	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	8 4	1221 9							29
						1496 1	8238 3	Y	1305	1303	0			
						61 4	1579 9							
						1302 1	6636 3	Y	1322	1323	0			
						112 4	1436 9							
						1318 1	6930 3	Y						
						15 4	1454 9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1110

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
ALEXANDER 01				WELL #:	05H	RRCID ->	271811	COMPL.	DATE	12/03/2013	TOTAL	DEPTH	12871	PERF.13090	- 19791
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	899	X	839	-0-	-60	-0-	33	1	519	3	Y	261	261	0	-0-
11	831	X	831	-0-	-0-	-0-	287	9	538	3	Y	242	242	0	-0-
12	822	X	822	-0-	-0-	-0-	266	9	592	3	Y	181	181	0	-0-
*01	837	X	234	-0-	-603	-0-	31	1	137	3	Y	80	80	0	-0-
02	784	X	446	-0-	-338	-0-	199	9	99	3	Y	310	310	0	-0-
03	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	9	1	597	3	Y	340	340	0	-0-
							88	9							
							6	1							
							341	9							
							36	1							
							374	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01				WELL #:	02H	RRCID ->	271812	COMPL.	DATE	11/15/2013	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13215	- 18566
10	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2606	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
11	2640	X	2414	-0-	-226	-0-	2242	3	172	9	Y	156	156	0	-0-
12	3596	X	1735	-0-	-1861	-0-	1734	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	3596	X	1444	-0-	-2152	-0-	1444	3			Y	-0-			-0-
02	3248	X	2532	-0-	-716	-0-	2523	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2772	3	186	9	Y	169	169	0	-0-
RIDLEY 01				WELL #:	07H	RRCID ->	271813	COMPL.	DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12936	- 19201
10	427	X	427	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	152	152	0	-0-
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	167	9	2871	3	Y	1276	1276	0	-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	736	1	2115	3	Y	933	933	0	-0-
*01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	1404	9	1620	3	Y	809	809	0	-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	615	1	387	3	Y	472	472	0	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	9			Y	-0-			-0-
							474	1							
							890	9							
							74	1							
							519	9							
MENSIK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	271814	COMPL.	DATE	09/28/2014	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13169	- 18231
10	1581	X	414	-0-	-1167	-0-	16	1	226	3	Y	156	156	0	-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-	172	9			Y	-0-			-0-
12	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2224	3	Y	622	622	0	-0-
*01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	684	9	985	3	Y	406	406	0	-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	139	3	Y	286	286	0	-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-	447	9			Y	-0-			-0-
							12	1							
							315	9							

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	-0-	-33	-0-	9	3	20	9	Y	18	18 0	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114 0	-0-
						125	9						
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	2 0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
10	1705 N	1489	-0-	-216	-0-	62	1	1087	3	Y	309	309 0	-0-
						340	9						
11	1890 N	1435	-0-	-455	-0-	71	1	1020	3	Y	313	313 0	-0-
						344	9						
12	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	84	1	1099	3	Y	297	297 0	-0-
						327	9						
*01	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	24	1	246	3	Y	123	123 0	-0-
						135	9						
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1065	3	Y	431	431 0	-0-
						474	9						
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	104	1	1179	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
10	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-	19	1	1359	3	Y	363	363 0	-0-
						399	9						
11	3480 X	2802	-0-	-678	-0-	48	1	2368	3	Y	351	351 0	-0-
						386	9						
12	3596 X	1925	-0-	-1671	-0-	40	1	1591	3	Y	267	267 0	-0-
						294	9						
*01	3596 X	1883	-0-	-1713	-0-	38	1	1462	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
02	3248 X	363	-0-	-2885	-0-	3	1	136	3	Y	204	204 0	-0-
						224	9						
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	359	1	14159	3	Y	1652	1652 0	-0-
						1817	9						

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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	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-

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071			
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	93	93 0	-0-
						102	9						
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139 0	-0-
						153	9						
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	155	155 0	-0-
						171	9						
*01	837 N	124	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	79	79 0	-0-
						87	9						
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	3	Y	349	349 0	-0-
						384	9						
03	3100 N	11284	-0-	8184	8184	897	1	10038	3	Y	317	317 0	-0-
						349	9						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1112

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCHENDEL 02				//CONT.// 86950 600 525398 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LIVE OAK		
					RRCID -> 272127	COMPL.	DATE 11/12/2013	TOTAL	DEPTH 13035	PERF.13204	- 18173				
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	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	121 245	1 9	2118	3	Y	223	223 0		-0-	
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145 244	1 9	2095	3	Y	222	222 0		-0-	
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	172 301	1 9	2230	3	Y	274	274 0		-0-	
*01	2666 X	629	-0-	-2037	-0-	46 116	1 9	467	3	Y	105	105 0		-0-	
02	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	339 319	1 9	3921	3	Y	290	290 0		-0-	
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	196 301	1 9	2196	3	Y	274	274 0		-0-	
MENSIK 01				WELL #:	05H	RRCID -> 272140	COMPL.	DATE 10/03/2014	TOTAL	DEPTH 12921	PERF.13325	- 18766			
10	1395 N	671	-0-	-724	-0-	36 150	1 9	485	3	Y	136	136 0		-0-	
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-			-0-	
12	1550 N	62	-0-	-1488	-0-	1 53	1 9	8	3	Y	48	48 0		-0-	
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	51 403	1 9	1741	3	Y	366	366 0		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 86	1 9	26	3	Y	78	78 0		-0-	
03	3100 N	3301	-0-	201	201	187 671	1 9	2443	3	Y	610	610 0		-0-	
WILLIAM KELLY 01				WELL #:	03H	RRCID -> 272352	COMPL.	DATE 01/04/2014	TOTAL	DEPTH 12925	PERF.13110	- 17061			
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172 0		-0-	
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199 0		-0-	
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178 0		-0-	
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147 0		-0-	
02	1764 N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	147	9	Y	134	134 0		-0-	
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	209	9	Y	190	190 0		-0-	
WESSENDORFF 01				WELL #:	05H	RRCID -> 272373	COMPL.	DATE 09/12/2014	TOTAL	DEPTH 12906	PERF.13251	- 19431			
10	1674 N	144	-0-	-1530	-0-	1 118	1 9	25	3	Y	107	107 0		-0-	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1 161	1 9	20	3	Y	146	146 0		-0-	
12	3100 N	4530	-0-	1430	1430	191 732	1 9	3607	3	Y	665	665 0		-0-	
*01	2206 N	776	-0-	-1430	-0-	37 184	1 9	555	3	Y	167	167 0		-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	20 424	1 9	340	3	Y	385	385 0		-0-	
03	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	67 344	1 9	1104	3	Y	313	313 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341	
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	4215 X	3539	-0-	-676	-0-	171 1	606	606 0	-0-
						667 9			
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110 1	506	506 0	-0-
						557 9			
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	103 1	390	390 0	-0-
						429 9			
*01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	66 1	226	226 0	-0-
						249 9			
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	106 1	358	358 0	-0-
						394 9			
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	112 1	405	405 0	-0-
						446 9			

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881	
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	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4190 3	254	254 0	-0-
11	4500 X	3320	-0-	-1180	-0-	3093 3	206	206 0	-0-
12	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	2438 3	206	206 0	-0-
01	4650 X	1930	-0-	-2720	-0-	1792 3	125	125 0	-0-
02	4032 X	2461	-0-	-1571	-0-	2257 3	185	185 0	-0-
03	4464 X	2885	-0-	-1579	-0-	2691 3	176	176 0	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511	
10	3534 X	1967	-0-	-1567	-0-	105 1	177	177 0	-0-
						195 9			
11	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	137 1	314	314 0	-0-
						345 9			
12	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	128 1	463	463 0	-0-
						509 9			
*01	2914 X	613	-0-	-2301	-0-	31 1	113	113 0	-0-
						124 9			
02	2968 X	1285	-0-	-1683	-0-	65 1	142	142 0	-0-
						156 9			
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	161 1	601	601 0	-0-
						661 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		02H	RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	12669	PERF.12900 - 20581		
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	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1982 3	844 9	Y	767	767 0	-0-			
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	1931 3	727 9	Y	661	661 0	-0-			
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	1959 3	615 9	Y	559	559 0	-0-			
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	382 3	77 9	Y	70	70 0	-0-			
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2166 3	554 9	Y	504	504 0	-0-			
03	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	1467 3	798 9	Y	725	725 0	-0-			
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		03H	RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	12890	PERF.12975 - 20598		
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8380 3	648 9	Y	589	589 0	-0-			
11	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	4015 3	507 9	Y	461	461 0	-0-			
12	5611 X	4770	-0-	-841	-0-	4308 3	462 9	Y	420	420 0	-0-			
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7215 3	237 9	Y	215	215 0	-0-			
02	5880 X	5811	-0-	-69	-0-	5694 3	117 9	Y	106	106 0	-0-			
03	6510 X	4514	-0-	-1996	-0-	4429 3	85 9	Y	77	77 0	-0-			
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #:		01H	RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12950 - 19931		
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	558 3	249 9	Y	226	226 0	-0-			
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	471 3	105 9	Y	95	95 0	-0-			
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	243 3	136 9	Y	124	124 0	-0-			
01	806 N	107	-0-	-699	-0-	92 3	15 9	Y	14	14 0	-0-			
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	582 3	153 9	Y	139	139 0	-0-			
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	597 3	96 9	Y	87	87 0	-0-			
MAY B UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	272525	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.12545 - 16348		
10	1302 X	1191	-0-	-111	-0-	164 1	912 3	Y	103	103 0			1	
						2 4	113 9							
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	233 1	1369 3	Y	160	159 0			2	
						5 4	176 9							
12	1426 X	1403	-0-	-23	-0-	174 1	1077 3	Y	136	136 0			2	
						2 4	150 9							
01	1426 X	554	-0-	-872	-0-	52 1	434 3	Y	60	61 0			1	
						2 4	66 9							
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	77 1	530 3	Y	87	86 0			2	
						1 4	96 9							
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	7 1	42 3	Y	-0-	2 0			-0-	
FRANK MALEK 05		WELL #:		05H	RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13020 - 19621		
10	2046 X	1534	-0-	-512	-0-	1477 3	57 9	Y	52	52 0	-0-			
11	1530 X	1509	-0-	-21	-0-	1479 3	30 9	Y	27	27 0	-0-			
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1406 3	12 9	Y	11	11 0	-0-			
01	1581 X	507	-0-	-1074	-0-	493 3	14 9	Y	13	13 0	-0-			
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1749 3	23 9	Y	21	21 0	-0-			
03	1550 X	1482	-0-	-68	-0-	1442 3	40 9	Y	36	36 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 #:	3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL	DEPTH	11919	PERF.	12303	-	18667		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
10	8060 X	1999	-0-	-6061	-0-	161	1	1585	3	Y	227	233	0				3	
11	5760 X	3187	-0-	-2573	-0-	223	1	2159	3	Y	726	719	0				10	
12	5952 X	3194	-0-	-2758	-0-	192	1	1988	3	Y	919	915	0				14	
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	194	1	2486	3	Y	810	812	0				12	
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	369	374	0				7	
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	1	4	406	9	Y	88	93	0				2	
						97	9											
MAY B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12609	PERF.	12535	-	16479		
10	3503 X	1129	-0-	-2374	-0-	160	1	890	3	Y	70	70	0				1	
11	2400 X	856	-0-	-1544	-0-	112	1	659	3	Y	75	75	0				1	
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	102	1	634	3	Y	95	95	0				1	
01	1116 X	220	-0-	-896	-0-	8	1	70	3	Y	129	128	0				2	
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	77	78	0				1	
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	94	93	0				2	
						1	4	103	9									
MAY B UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.	12634	-	16345		
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 #:	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	3100 X	2217	-0-	-883	-0-	1984	3	233	9	Y	212	212	0				-0-	
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2138	3	204	9	Y	185	185	0				-0-	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2512	3	208	9	Y	189	189	0				-0-	
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0				-0-	
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2814	3	244	9	Y	222	222	0				-0-	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2835	3	213	9	Y	194	194	0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174														
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	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	215 7 4	1 1121 3	734 9	Y	667	662	0		18
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	202 8 4	1 1041 3	728 9	Y	662	656	0		24
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	112 3 4	1 536 3	635 9	Y	577	583	0		18
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	595 16 4	1 2395 3	1133 9	Y	1030	1009	0		39
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	2311 50 4	1 15468 3	1598 9	Y	1453	1464	0		28
03	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	2566 72 4	1 18882 3	3466 9	Y	3151	3112	0		67
FRANKE UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236														
10	4836 X	4603	-0-	-233	-0-	686 22 4	1 3576 3	319 9	Y	290	289	0		8
11	4710 X	3902	-0-	-808	-0-	572 22 4	1 2948 3	360 9	Y	327	323	0		12
12	4867 X	4274	-0-	-593	-0-	660 17 4	1 3159 3	438 9	Y	398	398	0		12
01	4867 X	878	-0-	-3989	-0-	155 4 4	1 625 3	94 9	Y	85	94	0		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	0		-0-
03	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	4163 117 4	1 30639 3	2633 9	Y	2394	2343	0		51
FRANKE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199														
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CHOATE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851														
10	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	55 23 9	1 202 3		Y	21	21	0		-0-
11	1980 N	226	-0-	-1754	-0-	39 37 9	1 150 3		Y	34	34	0		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	69 39 9	1 235 3		Y	35	35	0		-0-
*01	279 N	92	-0-	-187	-0-	15 26 9	1 51 3		Y	24	24	0		-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	7 105 9	1 43 3		Y	95	95	0		-0-
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	11 14 9	1 96 3		Y	13	13	0		-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576														
10	2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1736 3	234 9		Y	213	213	0		-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1838 3	162 9		Y	147	147	0		-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1890 3	172 9		Y	156	156	0		-0-
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1421 3	124 9		Y	113	113	0		-0-
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1725 3	154 9		Y	140	140	0		-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2217 3	185 9		Y	168	168	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
CHILDREN'S WESTON UNIT															
WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4216 X	2755	-0-	-1461	-0-	194	1	1910	3	Y	588	589	0		8
11	4080 X	2422	-0-	-1658	-0-	168	1	1625	3	Y	567	567	0		8
12	4123 X	2343	-0-	-1780	-0-	137	1	1413	3	Y	719	716	0		11
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81	1	1039	3	Y	526	530	0		7
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	Y	834	826	0		15
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	132	1	1544	3	Y	670	674	0		11
MENSIEK 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441															
10	558 N	543	-0-	-15	-0-	30	1	410	3	Y	94	94	0		-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	103	9	374	3	Y	96	96	0		-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	26	1	554	3	Y	121	121	0		-0-
*01	558 N	337	-0-	-221	-0-	106	9	133	3	Y	182	182	0		-0-
02	476 N	156	-0-	-320	-0-	41	1	69	3	Y	74	74	0		-0-
03	713 N	311	-0-	-402	-0-	133	9	188	3	Y	99	99	0		-0-
MANGIONE 01															
WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971															
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	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	341	1	3354	3	Y	574	566	0		8
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	7	4	631	9	Y	576	576	0		8
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	413	1	3996	3	Y	591	590	0		9
01	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	11	4	634	9	Y	491	493	0		7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	3	Y	221	224	0		4
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	4	4	650	9	Y	551	546	0		9
						269	1	3447	3	Y					
						11	4	540	9	Y					
						244	1	3068	3	Y					
						9	4	243	9	Y					
						401	1	4690	3	Y					
						13	4	606	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398															
MAY B UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 273487			COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-		191 3	1 4		1059 1129	3 9	Y	1026	1023	0			14
11	3990 X	1439	-0-	-2551	-0-		14 1345	1 9		80	3	Y	1223	1225	0			12
12	4123 X	2186	-0-	-1937	-0-		74 1	1 4		461 1650	3 9	Y	1500	1495	0			17
01	4123 X	1889	-0-	-2234	-0-		1 12	4 1		102	3	Y	1614	1609	0			22
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-		1775 19	9 1		129	3	Y	1176	1176	0			22
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-		1294 35	9 1		207	3	Y	1290	1288	0			24
							1419	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-
THREE SISTERS 01			WELL #: 15H			RRCID -> 273532			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171						
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-
HERREJON 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273700			COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116						
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-		1805	3		150	9	Y	136	136	0			-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-		1727	3		133	9	Y	121	121	0			-0-
12	1984 N	1573	-0-	-411	-0-		1404	3		169	9	Y	154	154	0			-0-
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-		377	3		33	9	Y	30	30	0			-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1687	3		131	9	Y	119	119	0			-0-
03	1581 N	718	-0-	-863	-0-		673	3		45	9	Y	41	41	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-
FRANKE UNIT			WELL #: 6H			RRCID -> 274278			COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224						
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														
KRAMER UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410														
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	* CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-	296	1	1542	3	Y	177	174	0	5
11	3360 X	2462	-0-	-898	-0-	274	1	1411	3	Y	696	676	0	25
12	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	361	1	1729	3	Y	1224	1211	0	38
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	2463	1	9914	3	Y	2238	2191	0	85
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	244	1	1636	3	Y	984	1050	0	19
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	233	1	1713	3	Y	725	729	0	15
BLACKJACK UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762														
10	5022 X	2150	-0-	-2872	-0-	289	1	1406	3	Y	394	392	0	14
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1434	1	5316	3	Y	315	315	0	14
12	3875 X	578	-0-	-3297	-0-	51	1	162	3	Y	331	331	0	14
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269	1	1037	3	Y	489	483	0	20
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333	1	1111	3	Y	175	184	0	11
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1698	1	5848	3	Y	602	590	0	23
MOBIL UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147														
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-
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
10	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	1032	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	1095	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
12	1178 N	959	-0-	-219	-0-	834	3	125	9	Y	114	114	0	-0-
01	1085 N	822	-0-	-263	-0-	781	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1368	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
03	961 N	639	-0-	-322	-0-	576	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
10	1364 N	794	-0-	-570	-0-	659	3	135	9	Y	123	123	0	-0-
11	1410 N	35	-0-	-1375	-0-	3	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
12	1302 N	916	-0-	-386	-0-	741	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
01	806 N	50	-0-	-756	-0-	47	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	790	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
03	930 N	323	-0-	-607	-0-	299	3	24	9	Y	22	22	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
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	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	73 1	299 9	1286 3	Y	272	272 0			-0-
11	1830 N	383	-0-	-1447	-0-	6 1	289 9	88 3	Y	263	263 0			-0-
12	1767 N	759	-0-	-1008	-0-	31 1	312 9	416 3	Y	284	284 0			-0-
*01	1643 N	1453	-0-	-190	-0-	104 1	284 9	1065 3	Y	258	258 0			-0-
02	364 N	201	-0-	-163	-0-	5 1	138 9	58 3	Y	125	125 0			-0-
03	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	197 1	277 9	2212 3	Y	252	252 0			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
10	2294 X	1938	-0-	-356	-0-	91 1	246 9	1601 3	Y	224	224 0			-0-
11	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	61 1	96 9	882 3	Y	87	87 0			-0-
12	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	64 1	234 9	835 3	Y	213	213 0			-0-
*01	1953 N	259	-0-	-1694	-0-	9 1	155 9	95 3	Y	141	141 0			-0-
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	116 1	307 9	1352 3	Y	279	279 0			-0-
03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122 1	194 9	1366 3	Y	176	176 0			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
10	4805 X	2450	-0-	-2355	-0-	118 1	270 9	2062 3	Y	245	245 0			-0-
11	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	213 1	430 9	3076 3	Y	391	391 0			-0-
12	4805 X	2106	-0-	-2699	-0-	138 1	186 9	1782 3	Y	169	169 0			-0-
*01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	419 1	263 9	4244 3	Y	239	239 0			-0-
02	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1055 1	798 9	12206 3	Y	725	725 0			-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	284 1	782 9	3197 3	Y	711	711 0			-0-
LISKA 01														
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581														
10	3100 N	5054	-0-	1954	5575	52 1	1275 9	3727 3	Y	1159	1159 0			-0-
11	7741 X	2166	-0-	-5575	-0-	30 1	669 9	1467 3	Y	608	608 0			-0-
12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-	28 1	393 9	1099 3	Y	357	357 0			-0-
*01	1736 X	912	-0-	-824	-0-	16 1	292 9	604 3	Y	265	265 0			-0-
02	1568 X	775	-0-	-793	-0-	12 1	222 9	541 3	Y	202	202 0			-0-
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	12 1	237 9	472 3	Y	215	215 0			-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1121

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
LISKA 01				WELL #:	07H	RRCID ->	274644	COMPL.	DATE	01/29/2015	TOTAL	DEPTH	13264	PERF.13330	-	17731	
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	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	20	1	1461	3	Y	341	341	0			-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	375	9	1026	3	Y	312	312	0			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	21	1	1136	3	Y	284	284	0			-0-
*01	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	343	9	1128	3	Y	359	359	0			-0-
02	1288	N	1001	-0-	-287	-0-	29	1	701	3	Y	259	259	0			-0-
03	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	312	9	925	3	Y	351	351	0			-0-
							29	1									
							395	9									
							15	1									
							285	9									
							23	1									
							386	9									

LISKA 01				WELL #:	08H	RRCID ->	274645	COMPL.	DATE	02/06/2015	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13396	-	17591	
10	3100	N	1975	-0-	-1125	2	19	1	1380	3	Y	524	524	0			-0-
11	529	N	527	-0-	-2	-0-	576	9	144	3	Y	345	345	0			-0-
12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	369	369	0			-0-
*01	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	380	9	934	3	Y	385	385	0			-0-
02	754	X	754	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	284	284	0			-0-
03	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	406	9	802	3	Y	350	350	0			-0-
							24	1									
							424	9									
							10	1									
							312	9									
							20	1									
							385	9									

LISKA 01				WELL #:	09H	RRCID ->	274646	COMPL.	DATE	02/19/2015	TOTAL	DEPTH	13269	PERF.13330	-	17681	
10	3100	N	2317	-0-	-783	5298	27	1	1973	3	Y	288	288	0			-0-
11	6976	X	1678	-0-	-5298	-0-	317	9	1296	3	Y	324	324	0			-0-
12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	26	1	1790	3	Y	338	338	0			-0-
*01	2418	X	706	-0-	-1712	-0-	356	9	320	3	Y	344	344	0			-0-
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	45	1	2790	3	Y	312	312	0			-0-
03	2325	X	2280	-0-	-45	-0-	372	9	1803	3	Y	392	392	0			-0-
							8	1									
							378	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871														
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	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	76	1	1563	3	Y	420	420 0	-0-	
						462	9							
11	3180 X	1969	-0-	-1211	-0-	32	1	1560	3	Y	343	343 0	-0-	
						377	9							
12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-	41	1	1616	3	Y	288	288 0	-0-	
						317	9							
*01	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	34	1	1311	3	Y	244	244 0	-0-	
						268	9							
02	1904 X	630	-0-	-1274	-0-	11	1	499	3	Y	109	109 0	-0-	
						120	9							
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	16	1	628	3	Y	47	47 0	-0-	
						52	9							
LISKA 01														
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	470	1	8873	3	Y	1528	1528 0	-0-	
						1681	9							
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	123	1	6031	3	Y	1126	1126 0	-0-	
						1239	9							
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	122	1	4831	3	Y	776	776 0	-0-	
						854	9							
*01	3813 X	2091	-0-	-1722	-0-	38	1	1470	3	Y	530	530 0	-0-	
						583	9							
02	3444 X	509	-0-	-2935	-0-	4	1	174	3	Y	301	301 0	-0-	
						331	9							
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	7	1	265	3	Y	487	487 0	-0-	
						536	9							
LISKA 01														
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211														
10	3100 N	10021	-0-	6921	6921	398	1	7606	3	Y	1834	1834 0	-0-	
						2017	9							
11	3000 N	6486	-0-	3486	10407	103	1	5049	3	Y	1213	1213 0	-0-	
						1334	9							
12	3100 N	3303	-0-	203	10610	55	1	2190	3	Y	962	962 0	-0-	
						1058	9							
*01	14592 X	3982	-0-	-10610	-0-	82	1	3175	3	Y	659	659 0	-0-	
						725	9							
02	1400 X	731	-0-	-669	-0-	11	1	486	3	Y	213	213 0	-0-	
						234	9							
03	1550 X	542	-0-	-1008	-0-	10	1	401	3	Y	119	119 0	-0-	
						131	9							
KRANER UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
10	3968 X	3875	-0-	-93	-0-	585	1	3047	3	Y	204	203 0	6	
						19	4	224	9					
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	569	1	2933	3	Y	180	180 0	6	
						22	4	198	9					
12	3968 X	64	-0-	-3904	-0-	1	1	5	3	Y	53	57 0	2	
						58	9							
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	949	1	3822	3	Y	295	286 0	11	
						26	4	325	9					
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	340	1	2279	3	Y	93	102 0	2	
						7	4	102	9					
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	760	1	5593	3	Y	280	276 0	6	
						21	4	308	9					

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1123

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 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	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	108 696	1 9	2078	3	Y	633	633	0			-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	19	3	89	9	Y	81	81	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
*01	1519	N	13	-0-	-1506	-0-	4	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	108	3	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	409 7	1 4	930 3	3 9	Y	352	351	0			20
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	220 4	1 4	485 3	3 9	Y	275	279	0			16
12	1643	N	740	-0-	-903	-0-	96 1	4 4	202 3	3 9	Y	401	395	0			22
01	1736	N	397	-0-	-1339	-0-	21 1	4 4	441 9	4 3	Y	298	301	0			19
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	4 4	328 9	3 3	Y	201	207	0			13
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	221 12	9 1	28 3	3 3	Y	249	247	0			15
							274	9									

LUNA UNIT			WELL #:		3H	RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL	DEPTH	12236	PERF.12426	- 16467
10	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	635 11	1 4	1445 3	3 9	Y	300	297	0			17
11	2340	X	2040	-0-	-300	-0-	550 9	1 4	1215 3	3 9	Y	242	245	0			14
12	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	589 6	1 4	1239 3	3 9	Y	183	187	0			10
01	2449	X	926	-0-	-1523	-0-	202 11	4 4	448 3	3 9	Y	241	235	0			16
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	653 24	1 4	1389 3	3 9	Y	166	171	0			11
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	558 6	1 4	1226 3	3 9	Y	200	199	0			12
									220	9							

LUNA UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL	DEPTH	12208	PERF.12441	- 16391
10	788	N	788														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	113 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	570 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	680 3	250 9	Y	227	227 0		-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	824 3	281 9	Y	255	255 0		-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	113 3	33 9	Y	30	30 0		-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194 3	730 9	Y	664	664 0		-0-

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	323 1	3126 3	Y	334	330 0		4
						9 4	367 9					
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	10	14 0		-0-
						11 9						
01	0 N	-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-

FREE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691		
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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	24800 X	67	-0-	-24733	-0-	2 1	7 3	Y	53	84 0		13
						58 9						
11	10980 X	197	-0-	-10783	-0-	5 1	20 3	Y	156	128 0		41
						172 9						
12	6138 X	313	-0-	-5825	-0-	10 1	29 3	Y	248	222 0		67
						1 4	273 9					
01	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1932 1	6794 3	Y	869	749 0		187
						133 4	956 9					
02	9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1944 1	6635 3	Y	826	813 0		200
						133 4	909 9					
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1613 1	6002 3	Y	675	714 0		161
						125 4	743 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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1125

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	* 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-

MOBIL UNIT C				WELL #:	6H	RRCID -> 276072	COMPL.	DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12038	PERF.12361	- 18140	
10	837 X	616	-0-	-221	-0-	41	1	405	3	Y	154	154 0	2
						1	4	169	9				
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1679	3	Y	138	138 0	2
						5	4	152	9				
12	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	153	1	1586	3	Y	68	69 0	1
						3	4	75	9				
01	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158	1	2026	3	Y	149	148 0	2
						6	4	164	9				
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	263	260 0	5
						289	9						
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	Y	211	212 0	4
						1	4	232	9				

SCHEDEL 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	6634 X	5956	-0-	-678	-0-	520	1	5120	3	Y	277	280	0	4
						11	4	305	9					
11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	524	1	5063	3	Y	496	493	0	7
						14	4	546	9					
12	6510 X	5722	-0-	-788	-0-	459	1	4752	3	Y	457	457	0	7
						8	4	503	9					
01	6510 X	5368	-0-	-1142	-0-	358	1	4592	3	Y	366	368	0	5
						15	4	403	9					
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	324	1	4074	3	Y	451	448	0	8
						13	4	496	9					
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2106	3	Y	155	160	0	3
						6	4	171	9					

LUNA UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 276261	COMPL.	DATE 10/19/2014	TOTAL	DEPTH 12228	PERF.12463	- 16427
10	13423 X	877	-0-	-12546	-0-	209	1	476 3	Y	171	170 0	10
11	12990 X	513	-0-	-12477	-0-	117	4	188 9	Y	123	126 0	7
12	1705 X	488	-0-	-1217	-0-	133	2	135 9	Y	68	71 0	4
01	1705 X	227	-0-	-1478	-0-	50	1	279 3	Y	57	57 0	4
02	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3	4	75 9	Y	36	38 0	2
03	82 X	34	-0-	-48	-0-	40	9	63 9	Y	26	26 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
LUNA UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564															
M	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	1395 X	1210	-0-	-185	-0-	288	1	656	3	Y	237	237	0		13
11	1230 X	1068	-0-	-162	-0-	249	1	550	3	Y	241	240	0		14
12	1364 X	1027	-0-	-337	-0-	245	1	515	3	Y	240	241	0		13
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2271	1	5043	3	Y	166	168	0		11
02	2800 N	18807	-0-	16007	16007	5873	1	12506	3	Y	189	188	0		12
03	3100 N	3395	-0-	295	16302	1001	1	2200	3	Y	166	168	0		10
DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222															
10	1054 N	442	-0-	-612	-0-	2	1	130	3	Y	282	282	0		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	310	9	225	3	Y	207	207	0		-0-
12	651 N	41	-0-	-610	-0-	228	9	34	9	Y	31	31	0		-0-
*01	434 N	290	-0-	-144	-0-	7	3	57	3	Y	211	211	0		-0-
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	232	9	73	9	Y	66	66	0		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	3	31	3	Y	84	84	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	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-				-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	432	-0-	432	432	56	1	375	3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	189	-0-	189	621	1	4	16	3	Y	155	152	0		3
MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340															
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	295	1	2904	3	Y	687	684	0		9
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	350	1	3387	3	Y	737	736	0		10
12	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	10	4	811	9	Y	384	388	0		6
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	178	1	1841	3	Y	392	392	0		6
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	3	4	422	9	Y	399	398	0		7
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	86	1	1104	3	Y	394	394	0		7
						3	4	431	9						
						127	1	1592	3	Y					
						5	4	439	9						
						153	1	1784	3	Y					
						5	4	433	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5 1	45 3	Y		421	423 0			6
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	463 9	15 1	141 3	Y	469	469 0			6
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	516 9	5 1	52 3	Y	476	475 0			7
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	524 9	4 1	49 3	Y	454	455 0			6
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	499 9	3 1	41 3	Y	389	388 0			7
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	428 9	2 1	28 3	Y	267	269 0			5
						294 9								
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505						
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	107 1	1052 3	Y		966	963 0			13
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2 4	1063 9	Y		1087	1086 0			14
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	131 1	1271 3	Y		1522	1513 0			23
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4 4	1196 9	Y		1604	1604 0			23
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	305 1	3152 3	Y		1156	1158 0			21
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	5 4	1674 9	Y		1329	1327 0			23
						197 1	2524 3	Y						
						8 4	1764 9	Y						
						55 1	694 3	Y						
						2 4	1272 9	Y						
						427 1	4992 3	Y						
						14 4	1462 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	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	3 3	Y		18	25 0			4
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20 9	2 1	8 3	Y	59	48 0			15
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	65 9	3 1	8 3	Y	63	61 0			17
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	69 9	2 1	8 3	Y	52	58 0			11
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	57 9	3 1	10 3	Y	70	64 0			17
03	165 N	75	-0-	-90	-0-	77 9	2 1	9 3	Y	58	61 0			14
						64 9								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1128

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
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. 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	7719 X	7508	-0-	-211	-0-			1311 1	5721 3			Y	302	305 0		74
11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-			144 4	332 9							
12	7719 X	7375	-0-	-344	-0-			1346 1	5352 3			Y	303	297 0		80
01	7502 X	7128	-0-	-374	-0-			100 4	333 9							
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-			1730 1	5172 3			Y	322	315 0		87
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-			119 4	354 9							
								1488 1	5231 3			Y	279	306 0		60
								102 4	307 9							
								1045 1	3566 3			Y	210	219 0		51
								72 4	231 9							
								1105 1	4113 3			Y	268	255 0		64
								86 4	295 9							
NITSCH UNIT A				WELL #:	4H	RRCID	-> 276798	COMPL.	DATE 01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.12765	- 18297		
10	6510 X	5961	-0-	-549	-0-			956 1	4174 3			Y	660	604 0		162
11	6780 X	5071	-0-	-1709	-0-			105 4	726 9							
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-			867 1	3447 3			Y	630	626 0		166
01	7006 X	4361	-0-	-2645	-0-			64 4	693 9							
02	DLQ G-10	4435	-0-	-4435	-0-			1169 1	3495 3			Y	585	593 0		158
03	8155 X	3720	-0-	-4435	-0-			80 4	644 9							
								841 1	2957 3			Y	459	518 0		99
								58 4	505 9							
								878 1	2996 3			Y	455	444 0		110
								60 4	501 9							
								692 1	2574 3			Y	364	387 0		87
								54 4	400 9							
THREE SISTERS 01				WELL #:	23H	RRCID	-> 276822	COMPL.	DATE 08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.13105	- 20361		
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-			2807 3	466 9			Y	424	424 0		-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-			2525 3	334 9			Y	304	304 0		-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-			3284 3	626 9			Y	569	569 0		-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-			2447 3	451 9			Y	410	410 0		-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-			2379 3	460 9			Y	418	418 0		-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-			2311 3	414 9			Y	376	376 0		-0-
WILBUR EDEN 01				WELL #:	03H	RRCID	-> 276872	COMPL.	DATE 02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13035	- 18361		
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-							Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCENDEL 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	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	3	Y	500	500	0			-0-
						550	9									
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	1634	3	Y	445	445	0			-0-
						490	9									
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2235	3	Y	532	532	0			-0-
						585	9									
*01	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	310	1	3156	3	Y	620	620	0			-0-
						682	9									
02	1820 X	704	-0-	-1116	-0-	36	1	424	3	Y	222	222	0			-0-
						244	9									
03	2015 X	24	-0-	-1991	-0-	5	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
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-
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-
THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371								
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	83	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-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-
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 #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402								
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 #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552								
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			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)				//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	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	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	1921	3	517	9	Y	470		470	0			-0-	
11	3150 X	1040	-0-	-2110	-0-	-0-	875	3	165	9	Y	150		150	0			-0-	
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	-0-	2550	3	492	9	Y	447		447	0			-0-	
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	-0-	3347	3	422	9	Y	384		384	0			-0-	
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3425	3	90	9	Y	82		82	0			-0-	
03	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	-0-	2494	3			Y	-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-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 X	-0-	-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	2046 N	1274	-0-	-772	-0-	-0-	198	1	1034	3	Y	33		34	0			1	
							6	4	36	9									
11	1860 N	652	-0-	-1208	-0-	-0-	105	1	541	3	Y	2		3	0			-0-	
							4	4	2	9									
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	9		9	0			-0-	
							10	9											
01	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5		5	0			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
FOSTER UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	277098	COMPL.	DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.	12644 - 16755				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1	0			-0-	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4		4	0			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-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	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-					Y	-0							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 277101															
COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639															
M	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	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	178	1	988	3	Y	480	473	0		7
						3	4	528	9						
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	82	1	484	3	Y	233	238	0		2
						2	4	256	9						
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	Y	66	67	0		1
						73	9								
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	278	273	0		5
						306	9								
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	Y	219	220	0		4
						241	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277102															
COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277121															
COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495															
10	1612 X	1481	-0-	-131	-0-	232	1	1207	3	Y	32	32	0		1
						7	4	35	9						
11	1560 X	1247	-0-	-313	-0-	194	1	1002	3	Y	39	39	0		1
						8	4	43	9						
12	1023 X	28	-0-	-995	-0-	1	1	2	3	Y	23	23	0		1
						25	9								
01	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	1	1	5	3	Y	48	47	0		2
						53	9								
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	35	36	0		1
						39	9								
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	67	67	0		1
						74	9								
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 277122															
COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
10	5735 X	5161	-0-	-574	-0-	1244	1	2830	3	Y	967	964	0		54
						23	4	1064	9						
11	5520 X	5223	-0-	-297	-0-	1258	1	2780	3	Y	1058	1050	0		62
						21	4	1164	9						
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1535	1	3229	3	Y	922	934	0		50
						17	4	1014	9						
01	5673 X	2667	-0-	-3006	-0-	627	1	1391	3	Y	558	572	0		36
						35	4	614	9						
02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	887	1	1890	3	Y	668	662	0		42
						33	4	735	9						
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2200	3	Y	698	697	0		43
						11	4	768	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277123	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12030	PERF.12309 - 17713	
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	EOM BALANCE
10	2015 X	457	-0-	-1558	-0-	60 1 219 3	Y	160	159 0 7
11	1230 X	222	-0-	-1008	-0-	2 4 176 9	Y	146	147 0 6
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	13 1 48 3	Y	88	90 0 4
01	589 X	98	-0-	-491	-0-	161 9 224 1	Y	35	37 0 2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4 97 9	Y	-0-	2 0 -0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1 45 3	Y	-0-	-0-
						39 9			
DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID -> 277166	COMPL. DATE 07/27/2015	TOTAL DEPTH 13310	PERF.13370 - 17172	
10	12431 X	9140	-0-	-3291	-0-	87 1 6245 3	Y	2553	2553 0 -0-
11	12030 X	3088	-0-	-8942	-0-	2808 9 42 1	Y	875	875 0 -0-
12	8897 X	856	-0-	-8041	-0-	963 9 13 1	Y	290	290 0 -0-
*01	9145 X	223	-0-	-8922	-0-	319 9 3 1	Y	90	90 0 -0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	99 9 1 1	Y	215	215 0 -0-
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	237 9 1 1	Y	42	42 0 -0-
						46 9			
DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID -> 277218	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 13420	PERF.13320 - 17082	
10	14B2 EXT	6131	-0-	6131	7767	70 1 5025 3	Y	942	942 0 -0-
11	14B DENY	3917	-0-	3917	11684	1036 9 68 1	Y	483	483 0 -0-
12	14B2 EXT	778	-0-	778	12462	531 9 12 1	Y	277	277 0 -0-
*01	14B2 EXT	1605	-0-	1605	14067	305 9 29 1	Y	418	418 0 -0-
02	14B2 EXT	1562	-0-	1562	15629	460 9 26 1	Y	311	311 0 -0-
03	14B2 EXT	1667	-0-	1667	17296	342 9 32 1	Y	335	335 0 -0-
						369 9			
MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID -> 277283	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12677 - 18574	
10	6045 X	2835	-0-	-3210	-0-	246 1 2424 3	Y	145	145 0 2
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	5 4 160 9	Y	171	171 0 2
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	242 1 2339 3	Y	185	184 0 3
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	7 4 188 9	Y	187	187 0 3
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	253 1 2619 3	Y	177	177 0 3
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	4 4 204 9	Y	288	286 0 5
						136 1 1740 3			
						6 4 206 9			
						144 1 1811 3			
						6 4 195 9			
						207 1 2423 3			
						7 4 317 9			

PAGE: 1133

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE-JOHNSON UNIT				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277284		CAPACITY COMPL. DATE 02/03/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361				
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	* CODE	EOM BALANCE
10	124 X	61	-0-	-63	-0-	1 55	1 9	5	3	Y	50	50	0			1
11	120 X	48	-0-	-72	-0-	1 43	1 9	4	3	Y	39	39	0			1
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	383 10	1 4	1833 281	3 9	Y	255	248	0			8
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	700 19	1 4	2819 107	3 9	Y	97	101	0			4
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332 7	1 4	2222 25	3 9	Y	23	27	0			-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	194 5	1 4	1427 226	3 9	Y	205	201	0			4
LEVI PULLIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137				
10	6014 X	2899	-0-	-3115	-0-	453 15	1 4	2384 47	3 9	Y	43					180
11	5820 X	3320	-0-	-2500	-0-	493 19	1 4	2544 264	3 9	Y	240	191	1			229
12	4991 X	41	-0-	-4950	-0-	5 11	1 9	25 3	3	Y	10					239
01	3937 X	138	-0-	-3799	-0-	26 1	1 4	111	3	Y	-0-					239
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					239
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	161 5	1 4	1189 8	3 9	Y	7					246
LUNA UNIT				WELL #:	14H	RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332				
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	451 12	1 4	1628 502	3 9	Y	456	453	0			20
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	453 10	1 4	1703 557	3 9	Y	506	506	0			20
12	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	460 14	1 4	1672 261	3 9	Y	237	245	0			12
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	1 1	3 3	13 9	9	Y	12	23	0			1
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	15 9	9	Y	14	14	0			1
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	476 11	1 4	1471 499	3 9	Y	454	436	0			19
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382				
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	317 10	1 4	1653 235	3 9	Y	214	213	0			6
11	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	194 8	1 4	998 215	3 9	Y	195	194	0			7
12	2077 N	1224	-0-	-853	-0-	181 5	1 4	867 171	3 9	Y	155	157	0			5
01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	253 7	1 4	1018 70	3 9	Y	64	67	0			2
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	595 13	1 4	3981 101	3 9	Y	92	92	0			2
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	306 9	1 4	2255 6	3 9	Y	5	7	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																
MURPHY-SINCLAIR UNIT																
WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232																
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	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	857 16 4	1949 889 9	3	Y	808	805 0					45
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	615 10 4	1359 653 9	3	Y	594	604 0					35
12	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	723 8 4	1522 538 9	3	Y	489	497 0					27
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2119 118 4	4704 718 9	3	Y	653	638 0					42
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	560 21 4	1192 383 9	3	Y	348	368 0					22
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	400 4 4	879 441 9	3	Y	401	398 0					25
SIENKIEWICZ UNIT											WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890					
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-
NITSCH UNIT A											WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351					
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	761 84 4	3322 420 9	3	Y	382	361 0					94
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	774 57 4	3076 418 9	3	Y	380	374 0					100
12	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	710 49 4	2124 387 9	3	Y	352	357 0					95
01	4123 X	3183	-0-	-940	-0-	617 42 4	2171 353 9	3	Y	321	347 0					69
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	529 36 4	1804 305 9	3	Y	277	279 0					67
03	5480 X	2806	-0-	-2674	-0-	512 40 4	1906 348 9	3	Y	316	308 0					75
LUNA UNIT											WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528					
10	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	625 11 4	1422 410 9	3	Y	373	357 0					21
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	562 9 4	1242 611 9	3	Y	555	543 0					33
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	679 7 4	1428 564 9	3	Y	513	518 0					28
01	2480 X	2253	-0-	-227	-0-	580 32 4	1289 352 9	3	Y	320	327 0					21
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	433 16 4	923 237 9	3	Y	215	222 0					14
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	705 8 4	1549 428 9	3	Y	389	379 0					24

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153 - 19337			
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	6820 X	4044	-0-	-2776	-0-	595 1	3101 3	3101 3	Y	299	300 0		8		
11	5640 X	3582	-0-	-2058	-0-	19 4	329 9	329 9	Y	264	263 0		9		
12	4154 X	143	-0-	-4011	-0-	532 1	2739 3	2739 3	Y	117	122 0		4		
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	21 4	290 9	290 9	Y	155	153 0		6		
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	12 3	Y	147	150 0		3		
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	129 9	3344 3	3344 3	Y	101	102 0		2		
						831 1	171 9	171 9	Y						
						22 4	1649 3	1649 3	Y						
						5 4	162 9	162 9	Y						
						351 1	2583 3	2583 3	Y						
						10 4	111 9	111 9	Y						
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921			
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-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	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	452 1	2354 3	2354 3	Y	890	893 0		24		
11	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	15 4	979 9	979 9	Y	782	778 0		28		
12	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	347 1	1787 3	1787 3	Y	989	986 0		31		
01	3999 X	626	-0-	-3373	-0-	14 4	860 9	860 9	Y	531	542 0		20		
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	629 1	3012 3	3012 3	Y	664	671 0		13		
03	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	16 4	1088 9	1088 9	Y	1254	1240 0		27		
						8 1	34 3	34 3	Y						
						584 9									
						352 1	2358 3	2358 3	Y						
						8 4	730 9	730 9	Y						
						480 1	3532 3	3532 3	Y						
						13 4	1379 9	1379 9	Y						
MAY B UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488			
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				Y	3	3 0		-0-		
11	510 X	12	-0-	-498	-0-	1 3	11 9	11 9	Y	10	10 0		-0-		
12	527 X	134	-0-	-393	-0-	2 1	10 3	10 3	Y	111	110 0		1		
01	527 X	16	-0-	-511	-0-	122 9			Y	14	15 0		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	15 9	15 9	Y	2	2 0		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
MOBIL UNIT B		WELL #:		5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12081		PERF.12451 - 18148			
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	44 3	Y	398	404 0		5		
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	438 9			Y	-0-	5 0		-0-		
12	992 X	165	-0-	-827	-0-	12 1	119 3	119 3	Y	31	31 0		-0-		
01	992 X	41	-0-	-951	-0-	34 9			Y	34	34 0		-0-		
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4 3	37 9	37 9	Y	39	38 0		1		
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3 3	43 9	43 9	Y	23	24 0		-0-		
							25 9	25 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
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	341 X	16	-0-	-325	-0-	1	3	15	9	Y	14	15	0	-0-
11	390 X	16	-0-	-374	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
12	403 X	25	-0-	-378	-0-	2	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	403 X	39	-0-	-364	-0-	3	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	219	1	1143	3	Y	618	609	0	17
						7	4	680	9					
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	3	Y	394	397	0	14
						9	4	433	9					
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	513	1	2457	3	Y	324	328	0	10
						13	4	356	9					
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	383	1	1541	3	Y	103	109	0	4
						10	4	113	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	408	1	2999	3	Y	327	320	0	7
						11	4	360	9					
WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292						
10	3627 X	3	-0-	-3624	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	3510 X	3190	-0-	-320	-0-	144	1	2824	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	203	1	3832	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
*01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	173	1	2576	3	Y	217	217	0	-0-
						239	9							
02	2968 X	2541	-0-	-427	-0-	133	1	2168	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							
03	3627 X	2767	-0-	-860	-0-	139	1	2284	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524						
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1616	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
11	2220 N	970	-0-	-1250	-0-	805	3	165	9	Y	150	150	0	-0-
12	1953 N	932	-0-	-1021	-0-	810	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2265	3	314	9	Y	285	285	0	-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1610	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1710	3	290	9	Y	264	264	0	-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292						
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	221	1	3485	3	Y	538	538	0	-0-
						592	9							
11	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	138	1	2726	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
12	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	123	1	2333	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
*01	3472 X	1213	-0-	-2259	-0-	56	1	835	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
02	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	201	1	3291	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
03	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	155	1	2546	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	236 N	236	-0-	-0-	-0-	141	3	95	9	Y	86	86	0			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	125	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	198	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	104	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	133	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192								
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	910	1	2543	3	Y	592	592	0			-0-
						651	9									
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	123	1	2429	3	Y	556	556	0			-0-
						612	9									
12	2666 X	2505	-0-	-161	-0-	100	1	1885	3	Y	473	473	0			-0-
						520	9									
*01	2666 X	1794	-0-	-872	-0-	84	1	1258	3	Y	411	411	0			-0-
						452	9									
02	2408 X	1861	-0-	-547	-0-	71	1	1178	3	Y	556	556	0			-0-
						612	9									
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	117	1	1932	3	Y	678	678	0			-0-
						746	9									
WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 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-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436								
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	357	1	1300	3	Y	175	173	0			7
						12	4	193	9							
11	1740 X	1131	-0-	-609	-0-	222	1	769	3	Y	117	117	0			7
						11	4	129	9							
12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	544	1	1716	3	Y	185	180	0			12
						61	4	204	9							
01	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	736	1	2834	3	Y	210	209	0			13
						108	4	231	9							
02 DLQ G-10	159	-0-	-0-	159	159	2	1	9	3	Y	134	136	0			11
						1	4	147	9							
03	1584 X	1425	-0-	-159	-0-	295	1	1070	3	Y	-0-	11	0			-0-
						60	4									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323								
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									
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502	
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	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	-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 G		WELL #:		508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834		PERF.12558 - 19095	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322				Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #:		12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132	
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	38 1	2743 3	Y	299	299 0			-0-
						329 9							
11	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	27 1	1307 3	Y	91	91 0			-0-
						100 9							
12	1395 X	378	-0-	-1017	-0-	6 1	227 3	Y	132	132 0			-0-
						145 9							
*01	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	3 1	131 3	Y	267	267 0			-0-
						294 9							
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	22 1	991 3	Y	237	237 0			-0-
						261 9							
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	64 1	2520 3	Y	170	170 0			-0-
						187 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12234 - 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	42	-0-	42	42	9 1	31 3	Y	-0-				-0-
						2 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349															
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	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	944 1	4120 3	104 4	218 9	Y	198	181 0			49
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1102 1	4381 3	82 4	260 9	Y	236	223 0			62
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	1528 1	4569 3	105 4	213 9	Y	194	204 0			52
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1331 1	4680 3	91 4	150 9	Y	136	159 0			29
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	1063 1	3629 3	73 4	97 9	Y	88	96 0			21
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1043 1	3881 3	81 4	102 9	Y	93	92 0			22
NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306															
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1456 1	6356 3	160 4	579 9	Y	526	528 0			129
11	7500 X	6709	-0-	-791	-0-	1276 1	5072 3	95 4	266 9	Y	242	307 0			64
12	7750 X	5113	-0-	-2637	-0-	1194 1	3569 3	82 4	268 9	Y	244	242 0			66
01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1969 1	6923 3	135 4	308 9	Y	280	286 0			60
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	1212 1	4137 3	83 4	197 9	Y	179	196 0			43
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	838 1	3118 3	65 4	207 9	Y	188	186 0			45
NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332															
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	3 4	1 9	Y	1	6 0			-0-
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	9 1	38 3	1 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
12	620 N	151	-0-	-469	-0-	31 1	93 3	2 4	25 9	Y	23	17 0			6
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36 1	126 3	2 4	42 9	Y	38	36 0			8
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	15 1	51 3	1 4	13 9	Y	12	17 0			3
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	89 1	329 3	7 4	41 9	Y	37	31 0			9
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100															
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	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														
WARNER 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392														
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	1023 N	959	-0-	-64	-0-	41	1	716	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	36	1	520	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	703	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
*01	961 N	700	-0-	-261	-0-	39	1	413	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
02	T. A.	286	-0-	286	286	8	1	104	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
03	T. A.	1398	-0-	1398	1684	92	1	1036	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
WARNER 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040														
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	62	1	1084	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	58	1	843	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
12	1457 N	512	-0-	-945	-0-	32	1	415	3	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
*01	1457 N	373	-0-	-1084	-0-	30	1	302	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
02	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	128	1	1484	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
03	2903 X	1145	-0-	-1758	-0-	81	1	912	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
WARNER 01														
WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272														
10	1023 X	6	-0-	-1017	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	960 X	267	-0-	-693	-0-	13	1	182	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
12	930 X	184	-0-	-746	-0-	4	1	62	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
*01	899 X	319	-0-	-580	-0-	8	1	93	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2	1	26	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	6	1	77	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
WARNER 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662														
10	5363 X	1815	-0-	-3548	-0-	81	1	1417	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
11	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	102	1	1473	3	Y	471	471	0	-0-
						518	9							
12	2573 X	983	-0-	-1590	-0-	48	1	630	3	Y	277	277	0	-0-
						305	9							
*01	2170 X	1098	-0-	-1072	-0-	57	1	590	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1141

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
WARNER 01															
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982															
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	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	3	Y	334	334	0		-0-
11	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	367	9	1146	3	Y	373	373	0		-0-
12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	79	1	1248	3	Y	391	391	0		-0-
*01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	410	9	900	3	Y	487	487	0		-0-
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1300	3	Y	423	423	0		-0-
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	430	9	1068	3	Y	403	403	0		-0-
						87	1								
						536	9								
						112	1								
						465	9								
						95	1								
						443	9								
WARNER 01															
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792															
10	3317 X	137	-0-	-3180	-0-	4	1	79	3	Y	49	49	0		-0-
11	3150 X	77	-0-	-3073	-0-	54	9	13	3	Y	57	57	0		-0-
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	1	1	29	3	Y	48	48	0		-0-
*01	992 X	151	-0-	-841	-0-	63	9	55	3	Y	83	83	0		-0-
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	2	1	364	3	Y	397	397	0		-0-
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	53	9	2525	3	Y	600	600	0		-0-
						5	1								
						91	9								
						30	1								
						437	9								
						224	1								
						660	9								
CHOATE 01															
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089															
10	6758 X	1560	-0-	-5198	-0-	17	1	940	3	Y	548	548	0		-0-
11	4260 X	1750	-0-	-2510	-0-	603	9	1133	3	Y	552	552	0		-0-
12	1798 X	907	-0-	-891	-0-	10	1	224	3	Y	619	619	0		-0-
*01	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	607	9	431	3	Y	529	529	0		-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	2	1	556	3	Y	501	501	0		-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	681	9	1117	3	Y	579	579	0		-0-
						5	1								
						582	9								
						8	1								
						551	9								
						18	1								
						637	9								
CHOATE 01															
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912															
10	9703 X	6426	-0-	-3277	-0-	93	1	4962	3	Y	1246	1246	0		-0-
11	8610 X	6295	-0-	-2315	-0-	1371	9	4923	3	Y	1206	1206	0		-0-
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	45	1	5348	3	Y	1162	1162	0		-0-
*01	6541 X	6065	-0-	-476	-0-	1327	9	4875	3	Y	1034	1034	0		-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	1004	1004	0		-0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1278	9	4775	3	Y	1145	1145	0		-0-
						53	1								
						1137	9								
						21	1								
						1104	9								
						78	1								
						1260	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHOATE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13125 - 19104	
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-	
CHOATE 01		WELL #:		09H	RRCID ->	278305	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	13101	PERF.13250 - 19002	
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-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-	
CHOATE 01		WELL #:		10H	RRCID ->	278306	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL	DEPTH	13231	PERF.13160 - 19362	
10	5735 X	4124	-0-	-1611	-0-	64	1	3422 3	Y	580	580 0	-0-	
						638	9						
11	5310 X	3899	-0-	-1411	-0-	29	1	3251 3	Y	563	563 0	-0-	
						619	9						
12	4712 X	2817	-0-	-1895	-0-	22	1	2120 3	Y	614	614 0	-0-	
						675	9						
*01	4712 X	2330	-0-	-2382	-0-	19	1	1782 3	Y	481	481 0	-0-	
						529	9						
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	31	1	2234 3	Y	520	520 0	-0-	
						572	9						
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	50	1	3056 3	Y	552	552 0	-0-	
						607	9						
CHOATE 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278308	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13330 - 19282	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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												
WARNER 01		WELL #:		10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066				
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	806 X	246	-0-	-560	-0-	3	1	61	3	Y	165	165	0			-0-
11	720 X	11	-0-	-709	-0-	182	9									-0-
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	403	3	Y	95	95	0			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	105	9									-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	3	Y	152	152	0			-0-
						167	9									-0-
						9	1	108	3	Y	180	180	0			-0-
						198	9									-0-
						35	1	399	3	Y	70	70	0			-0-
						77	9									-0-

NITSCH UNIT A		WELL #:		512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	1	3	Y	11	8	0			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14	12	9			Y	-0-	3	0			-0-
02	150 X	136	-0-	-14	-0-	29	1	97	3	Y	7	5	0			2
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	2	4	8	9							-0-
						318	1	1182	3	Y	-0-	2	0			-0-
						25	4									-0-

NITSCH UNIT A		WELL #:		11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332				
10	T. A.	71	-0-	71	71	13	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	1257	-0-	1257	1328	1	4									-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1328	249	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	133	-0-	133	1461	18	4			Y	-0-					-0-
02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-	1	1	4	3	Y	116	91	0			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	128	9			Y	-0-	25	0			-0-
										Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12776 - 16232				
10	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	345	1	1913	3	Y	408	406	0			6
11	3660 X	2767	-0-	-893	-0-	5	4	449	9							-0-
12	3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	333	1	1957	3	Y	428	430	0			4
01	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	6	4	471	9							-0-
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	215	1	1331	3	Y	314	314	0			4
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	3	4	345	9							-0-
						226	1	1870	3	Y	378	377	0			5
						7	4	416	9							-0-
						51	1	353	3	Y	81	84	0			2
						1	4	89	9							-0-
						13	1	75	3	Y	11	13	0			-0-
						12	9									-0-

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	278457	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13310 - 17789	
M	ALLOW CODE	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	5208 X	3708	-0-	-1500	-0-	984 1	2207 3	Y	413	393 0			106
11	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	63 4	454 9	Y	371	415 0			62
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1024 1	2243 3	Y	369	368 0			63
01	3906 X	1589	-0-	-2317	-0-	65 4	408 9	Y	122	185 0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1178 1	2242 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	105 4	406 9	Y	286	281 0			5
						459 1	922 3						
						74 4	134 9						
						101 1	2372 3						
						10 4	315 9						
LIVE OAK PARTNERS 01													
		WELL #:		02H	RRCID ->	278461	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL	DEPTH	12763	PERF.12885 - 19418	
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-				-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-				-0-
12	403 X	22	-0-	-381	-0-	1 3	21 9	Y	19	19 0			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 X	-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	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
CHOATE 01													
		WELL #:		12H	RRCID ->	278464	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL	DEPTH	13236	PERF.13300 - 19502	
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	33 1	1809 3	Y	507	507 0			-0-
11	1830 X	1552	-0-	-278	-0-	558 9			355	355 0			-0-
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	10 1	1151 3	Y	527	527 0			-0-
*01	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	391 9	1996 3	Y	424	424 0			-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	21 1	1652 3	Y	429	429 0			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	580 9			350	350 0			-0-
						18 1	202 3	Y					
						466 9							
						3 1							
						472 9							
						37 1	2278 3	Y					
						385 9							
MOBIL UNIT D													
		WELL #:		4H	RRCID ->	278587	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.12577 - 17143	
10	2263 X	1725	-0-	-538	-0-	156 1	1534 3	Y	29	29 0			-0-
11	2190 X	2032	-0-	-158	-0-	3 4	32 9	Y	10	10 0			-0-
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	189 1	1827 3	Y	51	50 0			1
01	2108 X	643	-0-	-1465	-0-	5 4	11 9	Y	37	37 0			1
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	88 1	906 3	Y	15	16 0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	56 9	Y	-0-				-0-
						43 1	557 3	Y					
						2 4	41 9						
						1 3	17 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
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	* CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	2842	-0-	-723	-0-	217 5	1 4	2139 481	3 9	Y	437	436	0	6
11	3060 X	682	-0-	-2378	-0-	55 1	1 4	531 95	3 9	Y	86	91	0	1
12	3162 X	358	-0-	-2804	-0-	19 1	1 4	198 141	3 9	Y	128	127	0	2
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	211 1	1 4	2709 482	3 9	Y	438	434	0	6
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	136 1	1 4	1706 298	3 9	Y	271	272	0	5
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	270 1	1 4	3155 538	3 9	Y	489	486	0	8
WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145 1	1 4	2548 419	3 9	Y	381	381	0	-0-
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	211 1	1 4	3046 475	3 9	Y	432	432	0	-0-
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	493 1	1 4	6360 392	3 9	Y	356	356	0	-0-
*01	3627 X	579	-0-	-3048	-0-	33 1	1 4	342 204	3 9	Y	185	185	0	-0-
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	225 562	3 9	Y	511	511	0	-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	562 1	1 4	2176 428	3 9	Y	389	389	0	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522														
10	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	40 1	1 4	2147 582	3 9	Y	529	529	0	-0-
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	2643 514	3 9	Y	467	467	0	-0-
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	2578 725	3 9	Y	659	659	0	-0-
*01	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	20 1	1 4	1812 480	3 9	Y	436	436	0	-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	1646 530	3 9	Y	482	482	0	-0-
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	48 1	1 4	2955 502	3 9	Y	456	456	0	-0-
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
10	2015 X	944	-0-	-1071	-0-	81 1	1 4	799 62	3 9	Y	56	56	0	1
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	193 1	1 4	1869 129	3 9	Y	117	116	0	2
12	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	101 1	1 4	1040 141	3 9	Y	128	128	0	2
01	1519 X	790	-0-	-729	-0-	46 1	1 4	589 153	3 9	Y	139	139	0	2
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	84 1	1 4	1056 142	3 9	Y	129	129	0	2
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	158 1	1 4	1852 206	3 9	Y	187	186	0	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT B				WELL #:		3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134		PERF.12427 - 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	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		341 7	1 4	3353 255	3 9	Y	232	234	0		3
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-		498 14	1 4	4814 305	3 9	Y	277	276	0		4
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-		441 7	1 4	4559 353	3 9	Y	321	320	0		5
01	3968 X	1174	-0-	-2794	-0-		74 3	1 4	951 146	3 9	Y	133	136	0		2
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		88 3	1 4	1103 246	3 9	Y	224	222	0		4
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-		14 3	1 4	163 244	3 9	Y	222	222	0		4
MAY UNIT 1				WELL #:		12H	RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12367 - 16411			
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		365 7	1 4	829 557	3 9	Y	506	504	0		28
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-		309 5	1 4	683 542	3 9	Y	493	492	0		29
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-		327 4	1 4	688 509	3 9	Y	463	467	0		25
01	1643 N	1332	-0-	-311	-0-		260 14	1 4	577 481	3 9	Y	437	434	0		28
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997		199 7	1 4	424 367	3 9	Y	334	341	0		21
03	2282 N	1285	-0-	-997	-0-		254 3	1 4	559 469	3 9	Y	426	421	0		26
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:		502H	RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11807		PERF.12986 - 15973			
10	899 N	843	-0-	-56	-0-		157 5	1 4	572 109	3 9	Y	99	99	0		4
11	990 N	766	-0-	-224	-0-		147 7	1 4	509 103	3 9	Y	94	92	0		6
12	899 N	848	-0-	-51	-0-		174 20	1 4	548 106	3 9	Y	96	96	0		6
01	837 N	648	-0-	-189	-0-		108 16	1 4	414 110	3 9	Y	100	100	0		6
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-		130 32	1 4	451 127	3 9	Y	115	111	0		10
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-		125 26	1 4	454 107	3 9	Y	97	106	0		1
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:		03H	RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860		PERF.13058 - 19563			
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-		2458	3	471	9	Y	428	428	0		-0-
11	5490 X	2906	-0-	-2584	-0-		2413	3	493	9	Y	448	448	0		-0-
12	5673 X	1686	-0-	-3987	-0-		1363	3	323	9	Y	294	294	0		-0-
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-		1957	3	416	9	Y	378	378	0		-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	756		649	3	107	9	Y	97	97	0		-0-
03	1873 X	1117	-0-	-756	-0-		932	3	185	9	Y	168	168	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
HOLLMAN UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 278844		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12309		PERF.12510 - 16348		
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	2077 X	1121	-0-	-956	-0-	129 1	2 4	715 3	275 9	Y	250	249 0				3
11	2010 X	1218	-0-	-792	-0-	139 1	3 4	815 3	261 9	Y	237	238 0				2
12	1674 X	284	-0-	-1390	-0-	16 1	168 9	100 3		Y	153	153 0				2
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	4 3		45 9		Y	41	42 0				1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01				WELL #:		04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13060 - 20012		
10	2666 X	1674	-0-	-992	-0-	89 1	372 9	1213 3		Y	338	338 0				-0-
11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	68 1	393 9	958 3		Y	357	357 0				-0-
12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60 1	332 9	812 3		Y	302	302 0				-0-
*01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	42 1	530 9	1421 3		Y	482	482 0				-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7 1		72 3		Y	-0-					-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	149 1	167 9	1940 3		Y	152	152 0				-0-

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-

HOLLMAN UNIT				WELL #:		7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12306		PERF.12474 - 16669		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	9	9 0				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	11 9	48 3		Y	10	10 0				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2 0				-0-
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 3		15 9		Y	14	14 0				-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	40 9	4 3		Y	36	35 0				1
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	8 9	11 3		Y	7	8 0				-0-

DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12460 - 17600		
10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	639 1	18 4	2309 3	107 9	Y	97	97 0				4
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	945 1	21 4	3555 3	134 9	Y	122	121 0				5
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	655 1	20 4	2383 3	114 9	Y	104	104 0				5
01	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	1629 1	41 4	5204 3	267 9	Y	243	236 0				12
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	913 1	19 4	2892 3	80 9	Y	73	80 0				5
03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	657 1	15 4	2030 3	138 9	Y	125	125 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																	
DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022											
								PERF.13005 - 19832											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE						
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	95 1	1297 3	Y	273	273	0	-0-							
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	300 9	747 3	Y	162	162	0	-0-							
12	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	53 1	1000 3	Y	248	248	0	-0-							
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	178 9	1895 3	Y	331	331	0	-0-							
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	75 1	53 3	Y	-0-			-0-							
03	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	273 9	1819 3	Y	134	134	0	-0-							
						56 1													
						364 9													
						5 1													
						140 1													
						147 9													
MAY B UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12850 - 17379	
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	15 1	83 3	Y	899	894	0	13							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	989 9	83 3	Y	909	913	0	9							
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	14 1	73 3	Y	807	807	0	9							
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	1000 9	47 3	Y	534	536	0	7							
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	17 3	Y	101	106	0	2							
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	888 9	9 3	Y	99	99	0	2							
						6 1													
						587 9													
						3 1													
						111 9													
						1 1													
						109 9													
MAY B UNIT										WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12319		PERF.12752 - 17271	
10	2077 X	2048	-0-	-29	-0-	238 1	1319 3	Y	444	439	0	6							
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	3 4	488 9	Y	297	300	0	3							
12	2077 X	1715	-0-	-362	-0-	251 1	1474 3	Y	117	119	0	1							
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	5 4	327 9	Y	410	405	0	6							
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	220 1	1363 3	Y	94	98	0	2							
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	3 4	129 9	Y	195	193	0	4							
						136 1	1121 3	Y											
						4 4	451 9												
						75 1	516 3	Y											
						1 4	103 9												
						4 1	22 3	Y											
						215 9													
KENNEDY										WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.13424 - 19407	
10	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	232 1	2284 3	Y	566	567	0	8							
11	4470 X	2350	-0-	-2120	-0-	5 4	623 9	Y	466	468	0	6							
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	172 1	1660 3	Y	494	493	0	7							
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	5 4	513 9	Y	459	459	0	7							
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	205 1	2126 3	Y	392	392	0	7							
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	3 4	543 9	Y	408	408	0	7							
						148 1	1899 3	Y											
						6 4	505 9												
						135 1	1696 3	Y											
						5 4	431 9												
						159 1	1863 3	Y											
						5 4	449 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
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	2170 X	1524	-0-	-646	-0-	113 1	1111 3	298 9	Y	271	273 0			4
11	1950 X	1333	-0-	-617	-0-	106 1	1027 3	197 9	Y	179	181 0			2
12	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	104 1	1077 3	212 9	Y	193	192 0			3
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 1	1311 3	343 9	Y	312	311 0			4
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 3	244 9	Y	222	222 0			4
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 3	176 9	Y	160	161 0			3
KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
10	1147 X	424	-0-	-723	-0-	39 1	382 3	2 9	Y	2	2 0			-0-
11	990 X	675	-0-	-315	-0-	27 1	264 3	383 9	Y	348	343 0			5
12	992 X	573	-0-	-419	-0-	50 1	515 3	7 9	Y	6	11 0			-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 3	255 9	Y	232	229 0			3
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 1	1760 3	409 9	Y	372	368 0			7
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	141 1	1652 3	114 9	Y	104	109 0			2
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
10	620 X	-0-	-0-	-620	-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	T. A.	48	-0-	48	48	2 1	5 3		Y	37	35 0			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	48	41 9			Y	-0-	2 0			-0-
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
10	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	432 1	2249 3	198 9	Y	180	196 0			5
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	540 1	2785 3	213 9	Y	194	192 0			7
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	644 1	3081 3	193 9	Y	175	177 0			5
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	684 1	2754 3	162 9	Y	147	146 0			6
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	18 4	30 3		Y	283	284 0			5
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	311 9	3479 3	304 9	Y	276	275 0			6

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841														
COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
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	31 N	26	-0-	-5	-0-	1 1	22 9	3 3	Y	20	20 0		-0-	
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 3	11 9	6 3	Y	10	10 0		-0-	
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 1	48 9	2 3	Y	44	43 0		-0-	1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 3	15 9		Y	14	15 0		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 0		-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1 1	81 9	6 3	Y	74	73 0		-0-	1
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880														
COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
10	1488 X	852	-0-	-636	-0-	116 1	2 4	644 3	Y	82	83 0		-0-	1
11	1500 X	966	-0-	-534	-0-	133 1	3 4	783 3	Y	43	44 0		-0-	
12	1550 X	441	-0-	-1109	-0-	52 1	1 4	320 3	Y	62	61 0		-0-	1
01	1550 X	929	-0-	-621	-0-	88 1	3 4	724 3	Y	104	104 0		-0-	1
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	50 1	1 4	342 3	Y	231	228 0		-0-	4
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	58 1	1 4	342 3	Y	96	98 0		-0-	2
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131														
COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
10	7843 X	4472	-0-	-3371	-0-	608 1	9 4	3376 3	Y	435	433 0		-0-	6
11	6870 X	4457	-0-	-2413	-0-	585 1	11 4	3439 3	Y	384	386 0		-0-	4
12	6541 X	4078	-0-	-2463	-0-	506 1	7 4	3140 3	Y	386	386 0		-0-	4
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-	67 1	2 4	425 9	Y	73	76 0		-0-	1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			552 3	Y	-0-	1 0		-0-	
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	3 1	81 9	15 3	Y	74	73 0		-0-	1
DAVIS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280155														
COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608														
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	-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	3999 X	3465	-0-	-534	-0-	543 1	18 4	2832 3	Y	65	66 0		-0-	2
11	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	539 1	21 4	2776 3	Y	64	64 0		-0-	2
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	758 1	19 4	70 9	Y	44	45 0		-0-	1
01	4061 X	3212	-0-	-849	-0-	593 1	16 4	3627 3	Y	196	190 0		-0-	7
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	447 1	10 4	2387 3	Y	67	73 0		-0-	1
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	238 1	7 4	216 9	Y	141	139 0		-0-	3

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597														
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	2077 X	1182	-0-	-895	-0-	141 2	1 4	782 257	3 9	Y	234	233 0		3
11	2010 X	1111	-0-	-899	-0-	123 2	1 4	722 264	3 9	Y	240	241 0		2
12	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	124 2	1 4	772 288	3 9	Y	262	261 0		3
01	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	53 2	1 4	438 176	3 9	Y	160	161 0		2
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	98 1	1 4	673 392	3 9	Y	356	351 0		7
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	169 2	1 4	1004 449	3 9	Y	408	407 0		8
DULLYE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722														
10	372 X	-0-	-0-	-372	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-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	27776 X	6343	-0-	-21433	-0-	102 855	1 9	5386	3	Y	777	777 0		-0-
11	17490 X	5261	-0-	-12229	-0-	41 690	1 9	4530	3	Y	627	627 0		-0-
12	15841 X	4237	-0-	-11604	-0-	37 666	1 9	3534	3	Y	605	605 0		-0-
*01	13144 X	2645	-0-	-10499	-0-	23 470	1 9	2152	3	Y	427	427 0		-0-
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	34 439	1 9	2423	3	Y	399	399 0		-0-
03	6061 X	3165	-0-	-2896	-0-	43 459	1 9	2663	3	Y	417	417 0		-0-
DULLYE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
10	13516 X	2792	-0-	-10724	-0-	42 459	1 9	2291	3	Y	417	417 0		-0-
11	4980 X	2990	-0-	-1990	-0-	23 447	1 9	2520	3	Y	406	406 0		-0-
12	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	24 455	1 9	2324	3	Y	414	414 0		-0-
*01	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	14 197	1 9	1260	3	Y	179	179 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185														
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-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	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 FRANKE UNIT				//CONT.// 525398 WELL #:	86950 600 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280325		CAPACITY COMPL. DATE 04/02/2016				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170				
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 X	2563	-0-	-537	-0-	363	12 4	1893	3 9	Y	268	267	0			7
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	387	15 4	1993	3 9	Y	247	245	0			9
12	3100 X	1632	-0-	-1468	-0-	229	6 4	1093	3 9	Y	276	276	0			9
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	702	19 4	2827	3 9	Y	259	258	0			10
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	19	5 1	285	1 3	Y	197	203	0			4
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	217	196 6 4	1444	3 4	Y	-0-	4	0			-0-
FRANKE UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026						
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	168	5 4	878	3 9	Y	102	101	0			3
11	1200 X	363	-0-	-837	-0-	48	2 4	245	3 9	Y	62	63	0			2
12	1240 X	12	-0-	-1228	-0-	1	1 3	11	9 9	Y	10	12	0			-0-
01	1240 X	1028	-0-	-212	-0-	160	4 4	644	3 9	Y	200	192	0			8
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	309	7 4	2067	3 9	Y	374	375	0			7
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	218	6 4	1604	3 9	Y	249	251	0			5
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-
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809						
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	301	4 4	1670	3 9	Y	131	130	0			2
11	2670 N	1949	-0-	-721	-0-	234	5 4	1378	3 9	Y	302	301	0			3
12	2449 N	1203	-0-	-1246	-0-	148	2 4	915	3 9	Y	125	127	0			1
01	2108 N	302	-0-	-1806	-0-	255	5 1	42	3 9	Y	232	230	0			3
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	10	697 9	69	3 9	Y	634	625	0			12
03	846 N	70	-0-	-776	-0-	1	63 9	6	3 9	Y	57	68	0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
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	2170 X	1567	-0-	-603	-0-	213 7	1 4	1110 237	3 9	Y	215	220 0		6
11	2400 X	946	-0-	-1454	-0-	89 3	1 4	460 394	3 9	Y	358	351 0		13
12	2759 X	211	-0-	-2548	-0-	8 1	1 1	40 3	Y	148	156 0			5
01	2759 X	23	-0-	-2736	-0-	163 1	9 1	4 3	Y	16	20 0			1
02 DLQ	G-10	9	-0-	9	9	2 2	3 3	7 9	Y	6	7 0			-0-
03	305 N	296	-0-	-9	-0-	8 1	1 1	61 3	Y	206	202 0			4
						227 9								
URRUTIA UNIT														
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
10	2449 X	1463	-0-	-986	-0-	218 7	1 4	1137 101	3 9	Y	92	92 0		3
11	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	139 5	1 4	715 230	3 9	Y	209	205 0		7
12	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	184 5	1 4	880 278	3 9	Y	253	252 0		8
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	3 1	1 1	14 3	Y	299	296 0			11
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113 2	1 4	754 332	3 9	Y	302	307 0		6
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131 4	1 4	967 373	3 9	Y	339	338 0		7
URRUTIA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	13 3	Y	84	81 0			3
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10 1	1 1	66 3	Y	365	361 0			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	402 9			Y	-0-	7 0			-0-
URRUTIA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
10	1798 X	1538	-0-	-260	-0-	201 6	1 4	1046 285	3 9	Y	259	260 0		7
11	1680 X	1028	-0-	-652	-0-	113 4	1 4	580 331	3 9	Y	301	297 0		11
12	1643 X	956	-0-	-687	-0-	80 2	1 4	382 492	3 9	Y	447	444 0		14
01	1643 X	277	-0-	-1366	-0-	2 1	1 1	10 3	Y	241	246 0			9
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	265 3	9 1	22 3	Y	458	458 0			9
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	504 4	9 1	294 765	3 9	Y	695	689 0		15

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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.	1081	-0-	1081	1081	160	1	766	3	Y	137	133 0	4
						4	4	151	9				
01	T. A.	114	-0-	114	1195	3	1	10	3	Y	92	93 0	3
						101	9						
02	2707 X	1512	-0-	-1195	-0-	186	1	1244	3	Y	71	73 0	1
						4	4	78	9				
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	162	1	1193	3	Y	7	8 0	-0-
						5	4	8	9				
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762					
10	3100 N	2107	-0-	-993	126	111	1	1510	3	Y	442	442 0	-0-
						486	9						
11	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	110	1	1565	3	Y	599	599 0	-0-
						659	9						
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	136	1	1823	3	Y	650	650 0	-0-
						715	9						
*01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	47	1	1616	3	Y	548	548 0	-0-
						603	9						
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	Y	-0-		-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	156	1	2031	3	Y	263	263 0	-0-
						289	9						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1023 N	501	-0-	-522	-0-	7	1	483	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
11	810 N	733	-0-	-77	-0-	14	1	698	3	Y	19	19 0	-0-
						21	9						
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	264	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	3	13	9	Y	12	12 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776					
10	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				Y	-0-			-0-
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-				Y	-0-			-0-
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				Y	-0-			-0-
*01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-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									
DEBILL 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13562 - 17004	
M	ALLOW CODE	GAS 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	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-			-0-
11	870 N	-0-	1 -0-	-869	-0-	1	3		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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.13300 - 19502	
10	3007 X	919	-0-	-2088	-0-	833	3	86 9	Y	78	78 0		-0-
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2508	3	151 9	Y	137	137 0		-0-
12	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	1948	3	91 9	Y	83	83 0		-0-
*01	2728 X	1832	-0-	-896	-0-	1753	3	79 9	Y	72	72 0		-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1520	3	76 9	Y	69	69 0		-0-
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1697	3	80 9	Y	73	73 0		-0-
HAVEMAN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13365 - 20242	
10	837 N	793	-0-	-44	-0-	695	3	98 9	Y	89	89 0		-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	763	3	94 9	Y	85	85 0		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	757	3	89 9	Y	81	81 0		-0-
*01	806 N	693	-0-	-113	-0-	602	3	91 9	Y	83	83 0		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	652	3	75 9	Y	68	68 0		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	825	3	107 9	Y	97	97 0		-0-
OETKEN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280398	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.13700 - 19622	
10	3100 N	7134	-0-	4034	4034	82	1	5918 3	Y	1031	1031 0		-0-
						1134	9						
11	3000 N	4128	-0-	1128	5162	70	1	3425 3	Y	575	575 0		-0-
						633	9						
12	3100 N	3922	-0-	822	5984	83	1	3307 3	Y	484	484 0		-0-
						532	9						
*01	9727 X	3743	-0-	-5984	-0-	79	1	3072 3	Y	538	538 0		-0-
						592	9						
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	28	1	1282 3	Y	235	235 0		-0-
						259	9						
03	1569 X	-0-	-0-	-1569	-0-				Y	-0-			-0-
OETKEN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280399	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.13510 - 20172	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14 9	Y	13	13 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55 3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
OETKEN 01		WELL #:		02H	RRCID ->	280402	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.13700 - 19622	
M	ALLOW CODE	GAS 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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*01	31 N	13	-0-	-18	-0-	4	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4	4 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
OETKEN 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280422	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	13696	PERF.13775 - 20277	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	744 N	448	-0-	-296	-0-	5	1	351	3	Y	84	84 0	-0-
						92	9						
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126 0	-0-
						139	9						
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	32	1	1241	3	Y	121	121 0	-0-
						133	9						
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	86	86 0	-0-
						95	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DEBILL 01		WELL #:		16H	RRCID ->	280439	COMPL. DATE	12/03/2015	TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13685 - 17762	
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	207	1	14878	3	Y	2692	2692 0	-0-
						2961	9						
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	169	1	8297	3	Y	1584	1584 0	-0-
						1742	9						
12	11253 X	6341	-0-	-4912	-0-	130	1	5153	3	Y	962	962 0	-0-
						1058	9						
*01	11253 X	3274	-0-	-7979	-0-	68	1	2625	3	Y	528	528 0	-0-
						581	9						
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12			8	9	Y	7	7 0	-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
DEBILL 01		WELL #:		17H	RRCID ->	280440	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13610 - 17172	
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	59	1	4270	3	Y	810	810 0	-0-
						891	9						
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543 0	-0-
						597	9						
12	4867 X	1912	-0-	-2955	-0-	40	1	1583	3	Y	263	263 0	-0-
						289	9						
*01	4867 X	3514	-0-	-1353	-0-	77	1	2967	3	Y	427	427 0	-0-
						470	9						
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	38	1	1734	3	Y	416	416 0	-0-
						458	9						
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	774	774 0	-0-
						851	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702	
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	3162 X	1189	-0-	-1973	-0-	13 1	925 3	Y	228
						251 9			228 0
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	89 1	3513 3	Y	652
						717 9			652 0
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	69 1	2680 3	Y	692
						761 9			692 0
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	23 1	1025 3	Y	299
						329 9			299 0
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	77 1	3028 3	Y	662
						728 9			662 0
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/07/2024		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882	
10	10199 X	5214	-0-	-4985	-0-	66 1	4303 3	Y	768
						845 9			768 0
11	9870 X	5530	-0-	-4340	-0-	94 1	4582 3	Y	776
						854 9			776 0
12	10199 X	5457	-0-	-4742	-0-	108 1	4646 3	Y	639
						703 9			639 0
*01	6820 X	3514	-0-	-3306	-0-	69 1	2980 3	Y	423
						465 9			423 0
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	94 1	4263 3	Y	709
						780 9			709 0
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	304 1	11149 3	Y	994
						1093 9			994 0
DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 03/14/2024		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802	
10	2015 X	1571	-0-	-444	-0-	19 1	1231 3	Y	292
						321 9			292 0
11	1950 X	1549	-0-	-401	-0-	25 1	1202 3	Y	293
						322 9			293 0
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	29 1	1248 3	Y	299
						329 9			299 0
*01	1767 X	1098	-0-	-669	-0-	17 1	752 3	Y	299
						329 9			299 0
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2 1	93 3	Y	219
						241 9			219 0
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	14 1	509 3	Y	228
						251 9			228 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
DOUGLAS 01																
WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782																
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	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	9376	3	Y	5	5	0			-0-
11	1020 X	146	-0-	-874	-0-	1 1	1 1	27	3	Y	107	107	0			-0-
12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-	118 9	6 3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*01	3937 X	365	-0-	-3572	-0-	7 1	7 1	312	3	Y	42	42	0			-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	46 9	1 1	41	3	Y	109	109	0			-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	120 9	11 3	33	9	Y	30	30	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437																
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	3 1	1 1	12	3	Y	56	55	0			2
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	62 9	1 1	5	3	Y	23	24	0			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	25 9				Y	-0-	1	0			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5 1	1 4	17	3	Y	81	76	0			5
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	1 4	13	3	Y	70	69	0			6
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 4	1 4	77	9							
						2 1	2 1	8	3	Y	43	48	0			1
						47 9										
SCHENDEL 02																
WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812																
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87 1	1 1	1525	3	Y	295	295	0			-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	325 9	101 1	1464	3	Y	258	258	0			-0-
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	284 9	100 1	1297	3	Y	193	193	0			-0-
*01	1922 N	1089	-0-	-833	-0-	212 9	82 1	835	3	Y	156	156	0			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	172 9	38 1	448	3	Y	136	136	0			-0-
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	150 9	150 1	1688	3	Y	345	345	0			-0-
						380 9										
DAVIS 01																
WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832																
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	149 1	1 1	2025	3	Y	384	384	0			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	422 9	119 1	1686	3	Y	275	275	0			-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	303 9	104 1	1397	3	Y	261	261	0			-0-
*01	2356 N	560	-0-	-1796	-0-	287 9	12 1	399	3	Y	135	135	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	149 9				Y	-0-					-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	46 1	46 1	607	3	Y	109	109	0			-0-
						120 9										
HAVEMAN 01																
WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922																
10	3317 X	2378	-0-	-939	-0-	2143 3	235 9	Y		Y	214	214	0			-0-
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2721 3	289 9	Y		Y	263	263	0			-0-
12	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2566 3	245 9	Y		Y	223	223	0			-0-
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3226 3	219 9	Y		Y	199	199	0			-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2370 3	254 9	Y		Y	231	231	0			-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2835 3	231 9	Y		Y	210	210	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409	
								PERF.13425 - 17752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M
0									
10	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	7 3	13 9	Y	12
11	4920 X	31	-0-	-4889	-0-	10 3	21 9	Y	19
12	4805 X	24	-0-	-4781	-0-	11 3	13 9	Y	12
*01	3875 X	45	-0-	-3830	-0-	13 3	32 9	Y	29
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12454	
								PERF.12480 - 18488	
10	4278 X	3538	-0-	-740	-0-	459 1	2549 3	Y	475
						7 4	523 9		
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	474 1	2787 3	Y	524
						9 4	576 9		
12	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	335 1	2078 3	Y	420
						5 4	462 9		
01	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	286 1	2370 3	Y	375
						9 4	413 9		
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	88 1	608 3	Y	244
						1 4	268 9		
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	94 1	556 3	Y	176
						1 4	194 9		
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445	
								PERF.12445 - 17828	
10	1054 X	810	-0-	-244	-0-	136 1	493 3	Y	161
						4 4	177 9		
11	1020 X	911	-0-	-109	-0-	148 1	558 3	Y	184
						3 4	202 9		
12	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	165 1	600 3	Y	223
						5 4	245 9		
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	231 1	738 3	Y	190
						6 4	209 9		
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159 1	504 3	Y	181
						3 4	199 9		
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219 1	677 3	Y	249
						5 4	274 9		
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211	
								PERF.12536 - 18108	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380	
								PERF.13430 - 20332	
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1262 3	166 9	Y	151
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1272 3	154 9	Y	140
12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954 3	110 9	Y	100
*01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1319 3	322 9	Y	293
02	DLQ 6-10	1108	-0-	1108	1108	991 3	117 9	Y	106
03	2101 X	993	-0-	-1108	-0-	886 3	107 9	Y	97

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
LISKA 01															
WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422															
M	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	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	120	1	2358	3	Y	369	369	0		-0-
						406	9								
11	3000 N	3197	-0-	197	197	53	1	2609	3	Y	486	486	0		-0-
						535	9								
12	2940 N	2743	-0-	-197	-0-	59	1	2332	3	Y	320	320	0		-0-
						352	9								
*01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	12	1	483	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	230	230	0		-0-
						253	9								
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	Y	336	336	0		-0-
						370	9								
LISKA 01															
WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152															
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-				-0-
11	T. A.	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	13	-0-	13	30	13	3			Y	-0-				-0-
02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LISKA 01															
WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512															
10	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	122	1	2314	3	Y	255	255	0		-0-
						281	9								
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	84	1	4103	3	Y	340	340	0		-0-
						374	9								
12	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	44	1	1747	3	Y	162	162	0		-0-
						178	9								
*01	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	66	1	2564	3	Y	198	198	0		-0-
						218	9								
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	3	Y	126	126	0		-0-
						139	9								
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3088	3	Y	292	292	0		-0-
						321	9								
LISKA 01															
WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452															
10	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	1	1	102	3	Y	319	319	0		-0-
						351	9								
11	1650 N	151	-0-	-1499	-0-	1	1	33	3	Y	106	106	0		-0-
						117	9								
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	346	346	0		-0-
						381	9								
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	274	274	0		-0-
						301	9								
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	209	209	0		-0-
						230	9								
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	54	1	2138	3	Y	346	346	0		-0-
						381	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962						
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	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	271 1	568 9	5168 3	Y	Y	516	516 0				-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	83 1	576 9	4080 3	Y	Y	524	524 0				-0-
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	113 1	586 9	4464 3	Y	Y	533	533 0				-0-
*01	6014 X	4158	-0-	-1856	-0-	94 1	408 9	3656 3	Y	Y	371	371 0				-0-
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	35 1	152 9	1560 3	Y	Y	138	138 0				-0-
03	7325 X	5578	-0-	-1747	-0-	125 1	512 9	4941 3	Y	Y	465	465 0				-0-
LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612						
10	1860 X	12	-0-	-1848	-0-	1 1	151 9	11 3	Y	Y	-0-					-0-
11	1200 X	868	-0-	-332	-0-	14 1	189 9	703 3	Y	Y	137	137 0				-0-
12	1240 X	591	-0-	-649	-0-	10 1	411 9	392 3	Y	Y	172	172 0				-0-
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54 1	290 9	2075 3	Y	Y	374	374 0				-0-
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	36 1	45 1	1614 3	Y	Y	264	264 0				-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	271 9		1768 3	Y	Y	246	246 0				-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724						
10	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	206 1	15 4	1001 3	Y	Y	283	283 0				10
11	2430 X	1666	-0-	-764	-0-	277 1	8 4	1028 3	Y	Y	321	317 0				14
12	2511 X	1970	-0-	-541	-0-	390 1	8 4	1250 3	Y	Y	293	295 0				12
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	606 1	19 4	2335 3	Y	Y	313	312 0				13
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	694 1	27 4	2317 3	Y	Y	342	334 0				21
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	372 1	5 4	1281 3	Y	Y	317	326 0				12
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805						
10	899 N	478	-0-	-421	-0-	12 1	1 4	59 3	Y	Y	369	366 0				13
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	156 1	5 4	406 9	Y	Y	598	585 0				26
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	490 1	10 4	579 3	Y	Y	446	453 0				19
01	3100 N	4990	-0-	1890	1890	938 1	30 4	1571 3	Y	Y	370	374 0				15
02	2186 X	296	-0-	-1890	-0-	10 1	251 9	3615 3	Y	Y	228	229 0				14
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	37 1	1 4	35 3	Y	Y	317	319 0				12

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1162

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752			
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
10	2914 X	796	-0-	-2118	-0-	27 1	579 3	Y	173	173 0			-0-
11	1740 X	838	-0-	-902	-0-	190 9	631 3	Y	176	176 0			-0-
12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	13 1	1089 3	Y	144	144 0			-0-
*01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	194 9	1202 3	Y	427	427 0			-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	27 1	908 3	Y	383	383 0			-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	158 9	1165 3	Y	420	420 0			-0-
						31 1							
						470 9							
						20 1							
						421 9							
						29 1							
						462 9							
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015				TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542			
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	40 1	781 3	Y	92	92 0			-0-
11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	101 9	46 3	Y	93	93 0			-0-
12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	1 1	433 3	Y	53	53 0			-0-
*01	930 X	508	-0-	-422	-0-	102 9	428 3	Y	63	63 0			-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	11 1	246 3	Y	58	58 0			-0-
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	58 9	590 3	Y	94	94 0			-0-
						11 1							
						69 9							
						5 1							
						64 9							
						15 1							
						103 9							
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912			
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	164 1	3082 3	Y	129	129 0			-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	142 9	3833 3	Y	203	203 0			-0-
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	78 1	6160 3	Y	161	161 0			-0-
*01	3379 X	68	-0-	-3311	-0-	223 9	32 3	Y	32	32 0			-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	156 1	22 9	Y	20	20 0			-0-
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	177 9	5952 3	Y	171	171 0			-0-
						1 1							
						35 9							
						19 3							
						151 1							
						188 9							
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016				TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882			
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	20 1	413 3	Y	192	192 0			-0-
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	211 9	165 3	Y	134	134 0			-0-
12	713 X	120	-0-	-593	-0-	3 1	110 9	Y	100	100 0			-0-
*01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	147 9	1687 3	Y	122	122 0			-0-
02	2800 N	5106	-0-	2306	2306	10 3	4877 3	Y	110	110 0			-0-
03	3100 N	3591	-0-	491	2797	44 1	3374 3	Y	119	119 0			-0-
						134 9							
						108 1							
						121 9							
						86 1							
						131 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332						
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	4154 X	468	-0-	-3686	-0-	14	1	307	3	Y	134	134	0			-0-
						147	9									
11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	5	1	237	3	Y	82	82	0			-0-
						90	9									
12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	7	1	298	3	Y	149	149	0			-0-
						164	9									
*01	4154 X	1258	-0-	-2896	-0-	29	1	1105	3	Y	113	113	0			-0-
						124	9									
02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	32	1	1464	3	Y	146	146	0			-0-
						161	9									
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	5	1	182	3	Y	121	121	0			-0-
						133	9									
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610 - 17452						
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3263	3	Y	237	237	0			-0-
						261	9									
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	55	1	2681	3	Y	267	267	0			-0-
						294	9									
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	74	1	2911	3	Y	283	283	0			-0-
						311	9									
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	91	1	3528	3	Y	293	293	0			-0-
						322	9									
02	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	67	1	3028	3	Y	218	218	0			-0-
						240	9									
03	7778 X	4443	-0-	-3335	-0-	101	1	3987	3	Y	323	323	0			-0-
						355	9									
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290 - 18292						
10	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	117	1	2052	3	Y	274	274	0			-0-
						301	9									
11	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	124	1	1793	3	Y	350	350	0			-0-
						385	9									
12	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	131	1	1701	3	Y	344	344	0			-0-
						378	9									
*01	3131 X	547	-0-	-2584	-0-	34	1	349	3	Y	149	149	0			-0-
						164	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	127	1	1434	3	Y	382	382	0			-0-
						420	9									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12368 - 18573						
10	3100 N	3379	-0-	279	1376	482	1	2672	3	Y	198	197	0			3
						7	4	218	9							
11	4013 X	2637	-0-	-1376	-0-	360	1	2116	3	Y	140	142	0			1
						7	4	154	9							
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	342	1	2119	3	Y	188	187	0			2
						5	4	207	9							
01	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	227	1	1879	3	Y	168	168	0			2
						7	4	185	9							
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	220	1	1511	3	Y	338	334	0			6
						3	4	372	9							
03	4097 X	1991	-0-	-2106	-0-	258	1	1530	3	Y	183	186	0			3
						2	4	201	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCENDEL 02														
WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1271 X	624	-0-	-647	-0-	19	1	341	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
11	1230 X	41	-0-	-1189	-0-	8	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	73	1	951	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
*01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	85	1	872	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
02	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	1158	1	13380	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	49	1	552	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
10	3100 N	3247	-0-	147	751	438	1	2431	3	Y	338	336	0	5
						6	4	372	9					
11	4416 X	3665	-0-	-751	-0-	481	1	2827	3	Y	316	318	0	3
						9	4	348	9					
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	1978	3	Y	299	299	0	3
						4	4	329	9					
01	1519 X	335	-0-	-1184	-0-	31	1	255	3	Y	44	46	0	1
						1	4	48	9					
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	47	0	1
						53	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	52	1	4234	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	55	1	4434	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	51	1	4044	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	6238	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3198	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	167	1	2413	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	364	1	4700	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	205	1	2084	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
02 DLQ G-10		4927	-0-	4927	4927	346	1	4012	3	Y	517	517	0	-0-
						569	9							
03	7732 X	2805	-0-	-4927	-0-	171	1	1929	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128										
								PERF.13320 - 17922										
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	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-			68 1	1192 3	Y		263	263 0					-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-			289 9										-0-
12	1209 N	1078	-0-	-131	-0-			75 1	1088 3	Y		248	248 0					-0-
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			273 9										-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-			62 1	806 3	Y		191	191 0					-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-			210 9										-0-
								125 1	1273 3	Y		274	274 0					-0-
								301 9										-0-
								87 1	1020 3	Y		362	362 0					-0-
								398 9										-0-
								20 1	233 3	Y		293	293 0					-0-
								322 9										-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363						
10	6045 X	4944	-0-	-1101	-0-			48 1	4434 3	Y		420	420 0					-0-
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-			462 9										-0-
12	5859 X	5609	-0-	-250	-0-			62 1	5463 3	Y		508	508 0					-0-
01	5859 X	2293	-0-	-3566	-0-			559 9										-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-			67 1	5063 3	Y		435	435 0					-0-
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-			479 9										-0-
								23 1	1991 3	Y		254	254 0					-0-
								279 9										-0-
								46 1	3518 3	Y		237	237 0					-0-
								261 9										-0-
								81 1	4345 3	Y		319	319 0					-0-
								351 9										-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 DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

THREE SISTERS 01				WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12660 - 22120						
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	T. A.	40	-0-	40	40			33 3	7 9	Y		6	6 0					-0-
03	T. A.	19	-0-	19	59			12 3	7 9	Y		6	6 0					-0-

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-						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-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1166

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:		8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395		PERF.12374 - 18511					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5580 X	5459	-0-	-121	-0-			718	1	3982	3	Y	681	676	0			10
11	5400 X	4842	-0-	-558	-0-			10	4	749	9							
12	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-			645	1	3796	3	Y	353	360	0			3
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-			13	4	388	9							
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-			1470	1	9117	3	Y	240	240	0			3
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-			21	4	264	9							
								623	1	5155	3	Y	488	484	0			7
								20	4	537	9							
								506	1	3483	3	Y	788	780	0			15
								6	4	867	9							
								564	1	3346	3	Y	453	459	0			9
								5	4	498	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT			WELL #:		9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12310 - 18677					
10	4030 X	3553	-0-	-477	-0-			499	1	2771	3	Y	251	250	0			4
11	4080 X	2812	-0-	-1268	-0-			7	4	276	9							
12	4216 X	2079	-0-	-2137	-0-			369	1	2172	3	Y	240	242	0			2
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-			7	4	264	9							
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499			279	1	1730	3	Y	60	61	0			1
03	604 X	105	-0-	-499	-0-			4	4	66	9							
								304	1	2517	3	Y	212	210	0			3
								10	4	233	9							
								51	1	348	3	Y	90	91	0			2
								1	4	99	9							
								13	1	79	3	Y	12	14	0			-0-
								13	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-							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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-													

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398																
WARNER (SL) 01			WELL #: 16H			RRCID -> 281350			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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 (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	4557 X	1371	-0-	-3186	-0-	106 1	1048 3	Y	195	195	0							3	
						2 4	215 9												
11	4410 X	1132	-0-	-3278	-0-	89 1	862 3	Y	163	164	0							2	
						2 4	179 9												
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	328 1	3396 3	Y	548	542	0							8	
						6 4	603 9												
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	279 1	3575 3	Y	518	519	0							7	
						11 4	570 9												
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	257 1	3228 3	Y	468	466	0							9	
						10 4	515 9												
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	315 1	3685 3	Y	547	547	0							9	
						10 4	602 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-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #: 506H			RRCID -> 281442			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248							
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1961 1	7141 3	Y	739	735	0							30	
						67 4	813 9												
11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	2007 1	6947 3	Y	974	945	0							59	
						101 4	1071 9												
12	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	2105 1	6640 3	Y	1462	1425	0							96	
						236 4	1608 9												
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1580 1	6081 3	Y	1421	1428	0							89	
						231 4	1563 9												
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1127 1	3910 3	Y	321	383	0							27	
						279 4	353 9												
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1449 1	5252 3	Y	209	233	0							3	
						297 4	230 9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
WARNER 01																													
WELL #: 15H															RRCID -> 281444														
COMPL. DATE 02/03/2016															TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
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	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3102	3	Y	698	698	0			-0-													
						768	9																						
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	211	1	3050	3	Y	681	681	0			-0-													
						749	9																						
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	264	1	3420	3	Y	624	624	0			-0-													
						686	9																						
*01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	283	1	2901	3	Y	843	843	0			-0-													
						927	9																						
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	259	1	3017	3	Y	902	902	0			-0-													
						992	9																						
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	437	1	4923	3	Y	1222	1222	0			-0-													
						1344	9																						
KENNEDY																													
WELL #: 13H															RRCID -> 281497														
COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
10	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	468	1	4607	3	Y	453	453	0			6													
						10	4	498	9																				
11	6240 X	5862	-0-	-378	-0-	502	1	4849	3	Y	452	452	0			6													
						14	4	497	9																				
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	547	1	5662	3	Y	1154	1143	0			17													
						9	4	1269	9																				
01	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	350	1	4486	3	Y	600	608	0			9													
						14	4	660	9																				
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	314	1	3950	3	Y	719	715	0			13													
						12	4	791	9																				
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	343	1	4006	3	Y	527	531	0			9													
						11	4	580	9																				
KENNEDY																													
WELL #: 512H															RRCID -> 281498														
COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
10	9362 X	2564	-0-	-6798	-0-	169	1	1666	3	Y	659	654	0			9													
						4	4	725	9																				
11	5310 X	3537	-0-	-1773	-0-	292	1	2823	3	Y	376	380	0			5													
						8	4	414	9																				
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	659	1	6819	3	Y	374	373	0			6													
						11	4	411	9																				
01	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	158	1	2026	3	Y	296	298	0			4													
						6	4	326	9																				
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	67	1	840	3	Y	165	166	0			3													
						3	4	182	9																				
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1122	3	Y	234	233	0			4													
						3	4	257	9																				
MURPHY-SINCLAIR UNIT																													
WELL #: 303H															RRCID -> 281522														
COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
10	2728 N	2506	-0-	-222	-0-	676	1	1537	3	Y	255	254	0			14													
						12	4	281	9																				
11	2400 N	2196	-0-	-204	-0-	595	1	1315	3	Y	251	250	0			15													
						10	4	276	9																				
12	2511 N	1967	-0-	-544	-0-	557	1	1172	3	Y	211	214	0			12													
						6	4	232	9																				
01	2511 N	1241	-0-	-1270	-0-	334	1	741	3	Y	134	137	0			9													
						19	4	147	9																				
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	272	1	579	3	Y	137	137	0			9													
						10	4	151	9																				
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	70	1	154	3	Y	172	170	0			11													
						1	4	189	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611															
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	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	382 7	1 4	869 308	3 9	Y	280	280	0		16
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	288 5	1 4	636 169	3 9	Y	154	161	0		9
12	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	308 3	1 4	649 254	3 9	Y	231	227	0		13
01	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	87 5	1 4	192 823	3 9	Y	748	713	0		48
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	7 264	1 9	15 3		Y	240	273	0		15
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	7 293	1 9	16 3		Y	266	265	0		16
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199	
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938	
10	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	436 8	1 4	991 399	3 9	Y	363	361	0		20
11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	392 6	1 4	866 446	3 9	Y	405	401	0		24
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	434 5	1 4	912 649	3 9	Y	590	582	0		32
01	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	350 19	1 4	778 482	3 9	Y	438	442	0		28
02	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	232 9	1 4	494 491	3 9	Y	446	446	0		28
03	2470 N	1244	-0-	-1226	-0-	237 3	1 4	521 483	3 9	Y	439	440	0		27
DAVILA UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237	
10	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	493 7	1 4	2735 639	3 9	Y	581	576	0		8
11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	516 10	1 4	3036 600	3 9	Y	545	548	0		5
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	457 6	1 4	2832 542	3 9	Y	493	492	0		6
01	3162 X	1355	-0-	-1807	-0-	136 4	1 4	1128 87	3 9	Y	79	84	0		1
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1 3		6 9		Y	5	6	0		-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	157 1	4	930 336	3 9	Y	305	299	0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		DAVILA UNIT		//CONT.// WELL #:		86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
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		2790 X	1854	-0-	-936	-0-	255	1	4	1415	3	Y	164	164	0			2	
11		2850 X	2052	-0-	-798	-0-	261	1	5	1537	3	Y	226	226	0			2	
12		2945 X	1520	-0-	-1425	-0-	188	1	3	1163	3	Y	151	151	0			2	
01		2945 X	330	-0-	-2615	-0-	33	1	1	273	3	Y	21	23	0			-0-	
02		433 X	433	-0-	-0-	-0-	44	1	1	305	3	Y	75	74	0			1	
03		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	1	868	3	Y	214	211	0			4	
							1	4		235	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-	-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-	

DAVILA UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12555		- 19336					
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	14	5329	3	Y	1049	1040	0			15	
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	-0-	753	1	15	4426	3	Y	797	804	0			8	
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	-0-	678	1	10	4203	3	Y	787	786	0			9	
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	-0-	475	1	15	3926	3	Y	677	677	0			9	
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	-0-	465	1	6	3202	3	Y	563	561	0			11	
03	6857 X	2565	-0-	-4292	-0-	-0-	315	1	3	1870	3	Y	343	348	0			6	
										377	9								

DAVILA UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12564		- 19760					
10	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	-0-	402	1	6	2230	3	Y	415	413	0			6	
11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	-0-	344	1	7	2022	3	Y	350	353	0			3	
12	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	-0-	327	1	5	2030	3	Y	300	300	0			3	
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	-0-	226	1	7	1870	3	Y	270	269	0			4	
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	3	1576	3	Y	29	32	0			1	
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2	1381	3	Y	35	35	0			1	
										39	9								

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1171

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928			
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	3069 X	73	-0-	-2996	-0-	1 1	7 3	Y		59	60 0		1
11	3360 X	76	-0-	-3284	-0-	65 9	7 3	Y		62	62 0		1
12	3472 X	1057	-0-	-2415	-0-	68 9	704 3	Y		215	214 0		2
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	114 1	237 9	Y		13	15 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	355 3	Y		1	1 0		-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	43 1	14 9	Y		387	380 0		7
						1 4							
						352 1	2088 3	Y					
						3 4	426 9						
DAVILA UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281718		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12727 - 18765			
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y		-0-			-0-
11	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	240 1	1409 3	Y		173	171 0		2
12	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	5 4	190 9						
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	270 1	1674 3	Y		177	177 0		2
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	4 4	195 9						
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	250 1	2072 3	Y		195	194 0		3
						8 4	215 9						
						281 1	1931 3	Y		143	143 0		3
						3 4	157 9						
						235 1	1397 3	Y		128	129 0		2
						2 4	141 9						
DAVILA UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12174		PERF.12664 - 19687			
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	78 1	435 3	Y		45	44 0		1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 4	50 9						
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	54 1	319 3	Y		23	24 0		-0-
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	1 4	25 9						
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31 1	195 3	Y		11	11 0		-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	12 9							
						23 1	192 3	Y		32	32 0		-0-
						1 4	35 9						
						35 1	240 3	Y		6	6 0		-0-
						7 9							
						48 1	286 3	Y		11	11 0		-0-
						12 9							
KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12423 - 19004			
10	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	232 1	2286 3	Y		256	256 0		3
11	4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	5 4	282 9						
12	4371 X	1814	-0-	-2557	-0-	175 1	1687 3	Y		183	184 0		2
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	5 4	201 9						
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	145 1	1499 3	Y		153	153 0		2
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	2 4	168 9						
						73 1	940 3	Y		175	175 0		2
						3 4	193 9						
						63 1	797 3	Y		162	161 0		3
						2 4	178 9						
						93 1	1082 3	Y		200	200 0		3
						3 4	220 9						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1172

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648															
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	7874 X	3837	-0-	-4037	-0-	489 1	2548 3	16 4	784 9	Y	713	711 0			20
11	7140 X	3410	-0-	-3730	-0-	437 1	2252 3	17 4	704 9	Y	640	637 0			23
12	7285 X	3754	-0-	-3531	-0-	527 1	2519 3	13 4	695 9	Y	632	635 0			20
01	3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	360 1	1448 3	10 4	558 9	Y	507	508 0			19
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	575 1	3851 3	12 4	900 9	Y	818	821 0			16
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	729 1	5365 3	20 4	1214 9	Y	1104	1097 0			23
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655															
10	6045 X	5076	-0-	-969	-0-	579 1	3463 3	11 4	1023 9	Y	930	930 0			15
11	5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	370 1	2073 3	4 4	813 9	Y	739	740 0			14
12	5487 X	3428	-0-	-2059	-0-	388 1	2240 3	5 4	795 9	Y	723	723 0			14
01	5487 X	2688	-0-	-2799	-0-	313 1	1723 3	13 4	639 9	Y	581	584 0			11
02	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	187 1	952 3	16 4	404 9	Y	367	370 0			8
03	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	255 1	1338 3	3 4	487 9	Y	443	441 0			10
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009															
10	9300 X	815	-0-	-8485	-0-	91 1	546 3	2 4	176 9	Y	160	159 0			3
11	5490 X	3679	-0-	-1811	-0-	377 1	2111 3	4 4	1187 9	Y	1079	1062 0			20
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	400 1	2308 3	5 4	1207 9	Y	1097	1096 0			21
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	426 1	2344 3	17 4	1068 9	Y	971	973 0			19
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	397 1	2023 3	34 4	607 9	Y	552	558 0			13
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	294 1	1547 3	3 4	518 9	Y	471	474 0			10
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424															
10	4557 X	3802	-0-	-755	-0-	473 1	2830 3	9 4	490 9	Y	445	443 0			7
11	4410 X	3419	-0-	-991	-0-	444 1	2485 3	5 4	485 9	Y	441	440 0			8
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	431 1	2490 3	5 4	1109 9	Y	1008	997 0			19
01	3813 X	3289	-0-	-524	-0-	441 1	2431 3	18 4	399 9	Y	363	375 0			7
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	109 9		Y	99	104 0			2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0			-0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
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	4216 X	3761	-0-	-455	-0-	502 7 4	1 4	2784 468 9	3 Y	425	423 0		6	
11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	540 10 4	1 4	3173 473 9	3 Y	430	432 0		4	
12	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	405 6 4	1 4	2515 406 9	3 Y	369	369 0		4	
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	311 10 4	1 4	2572 323 9	3 Y	294	294 0		4	
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	221 3 4	1 4	1524 219 9	3 Y	199	199 0		4	
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	575 5 4	1 4	3411 503 9	3 Y	457	452 0		9	
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480														
10	5642 X	218	-0-	-5424	-0-	21 83 9	1 9	114 7 3	3 Y	75	75 0		1	
11	5460 X	80	-0-	-5380	-0-	72 1 1	9 1	7 3	Y	65	65 0		1	
12	5642 X	83	-0-	-5559	-0-	75 1 1	9 1	7 3	Y	68	68 0		1	
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	327 11 4	1 4	2702 551 9	3 Y	501	495 0		7	
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145 2 4	1 4	995 538 9	3 Y	489	487 0		9	
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	27 227 9	1 9	161 3	Y	206	211 0		4	
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
10	3100 N	3454	-0-	354	354	447 6 4	1 4	2478 523 9	3 Y	475	468 0		7	
11	3000 N	8963	-0-	5963	6317	1192 23 4	1 4	7008 740 9	3 Y	673	673 0		7	
12	3100 N	7238	-0-	4138	10455	944 13 4	1 4	5854 427 9	3 Y	388	391 0		4	
01	15894 X	5439	-0-	-10455	-0-	547 18 4	1 4	4522 352 9	3 Y	320	320 0		4	
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	828 10 4	1 4	5701 451 9	3 Y	410	406 0		8	
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	884 8 4	1 4	5247 361 9	3 Y	328	330 0		6	
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
10	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	559 10 4	1 4	3346 216 9	3 Y	196	203 0		3	
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	549 6 4	1 4	3078 267 9	3 Y	243	242 0		4	
12	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	522 6 4	1 4	3017 52 9	3 Y	47	50 0		1	
01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	546 22 4	1 4	3007 409 9	3 Y	372	366 0		7	
02 DLQ G-10		3000	-0-	3000	3000	462 40 4	1 4	2357 141 9	3 Y	128	132 0		3	
03	5125 X	2125	-0-	-3000	-0-	304 3 4	1 4	1600 218 9	3 Y	198	197 0		4	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917									
								PERF.12908 - 19222									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	577 X	577	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	518	518	0			-0-	
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	570	9									-0-	
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	Y	418	418	0			-0-	
						460	9									-0-	
						37	1	161	3	Y	378	378	0			-0-	
*01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	416	9									-0-	
						27	1	115	3	Y	332	332	0			-0-	
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	365	9									-0-	
						19	1	109	3	Y	213	213	0			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	234	9			Y	-0-					-0-	
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483		PERF.13021 - 19055							
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-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	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	333	1	1453	3	Y	36	102	0			9	
						37	4	40	9								
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	383	1	1524	3	Y	94	78	0			25	
						28	4	103	9								
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	537	1	1606	3	Y	117	110	0			32	
						37	4	129	9								
01	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	358	1	1260	3	Y	108	117	0			23	
						25	4	119	9								
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	350	1	1193	3	Y	21	39	0			5	
						24	4	23	9								
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	421	1	1565	3	Y	21	21	0			5	
						33	4	23	9								
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12806 - 18673							
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	193	1	841	3	Y	13	14	0			3	
						21	4	14	9								
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-	
01	1054 X	11	-0-	-1043	-0-	1	3	10	9	Y	9	7	0			2	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501		PERF.13070 - 18322							
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	48	0			-0-	
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-	
12	248 N	-0-	-0-	-248	-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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094														
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	2573 X	1925	-0-	-648	-0-	318 1	1387 3	35 4	185 9	Y	168	168 0		41
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	376 1	1496 3	28 4	234 9	Y	213	198 0		56
12	3100 N	4004	-0-	904	904	909 1	2718 3	62 4	315 9	Y	286	265 0		77
01	3100 N	14003	-0-	10903	11807	2789 1	9806 3	191 4	1217 9	Y	1106	945 0		238
02	25356 X	13549	-0-	-11807	-0-	2791 1	9525 3	191 4	1042 9	Y	947	956 0		229
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	824 1	3068 3	64 4	356 9	Y	324	476 0		77
KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204														
10	5177 X	5169	-0-	-8	-0-	708 1	3928 3	10 4	523 9	Y	475	473 0		7
11	5550 X	4568	-0-	-982	-0-	606 1	3562 3	12 4	388 9	Y	353	357 0		3
12	5735 X	3560	-0-	-2175	-0-	440 1	2729 3	6 4	385 9	Y	350	349 0		4
01	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	147 1	1217 3	5 4	257 9	Y	234	235 0		3
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	365 1	2511 3	4 4	343 9	Y	312	309 0		6
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	573 1	3402 3	5 4	535 9	Y	486	483 0		9
KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976														
10	4991 X	2737	-0-	-2254	-0-	374 1	2076 3	5 4	282 9	Y	256	256 0		4
11	4830 X	3225	-0-	-1605	-0-	413 1	2427 3	8 4	377 9	Y	343	344 0		3
12	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	390 1	2420 3	5 4	382 9	Y	347	346 0		4
01	4867 X	1373	-0-	-3494	-0-	132 1	1095 3	4 4	142 9	Y	129	131 0		2
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	404 1	2779 3	5 4	351 9	Y	319	315 0		6
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	520 1	3087 3	5 4	623 9	Y	566	561 0		11
KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851														
10	8153 X	4151	-0-	-4002	-0-	587 1	3257 3	8 4	299 9	Y	272	271 0		4
11	7890 X	5440	-0-	-2450	-0-	744 1	4373 3	14 4	309 9	Y	281	282 0		3
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	656 1	4070 3	9 4	383 9	Y	348	347 0		4
01	4712 X	2128	-0-	-2584	-0-	199 1	1648 3	6 4	275 9	Y	250	251 0		3
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	517 1	3557 3	6 4	292 9	Y	265	263 0		5
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1314 1	7801 3	12 4	607 9	Y	552	547 0		10

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11656 X	460	-0-	-11196	-0-	47 1	259 3	153 9	Y	139	138	0		2
11	7200 X	851	-0-	-6349	-0-	44 1	259 3	547 9	Y	497	494	0		5
12	744 X	681	-0-	-63	-0-	26 1	164 3	491 9	Y	446	446	0		5
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	8 1	63 3	147 9	Y	134	137	0		2
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	1 1	6 3	58 9	Y	53	54	0		1
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	1 1	4 3	40 9	Y	36	36	0		1

DAVILA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948														
10	8060 X	5583	-0-	-2477	-0-	716 1	4282 3	572 9	Y	520	520	0		9
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	799 1	4477 3	537 9	Y	488	488	0		9
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	774 1	4471 3	543 9	Y	494	494	0		9
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	1021 1	5626 3	679 9	Y	617	614	0		12
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	890 1	4536 3	670 9	Y	609	607	0		14
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	703 1	3696 3	625 9	Y	568	570	0		12

DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
10	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	1852 1	11083 3	575 9	Y	523	523	0		9
11	20520 X	6807	-0-	-13713	-0-	908 1	5089 3	800 9	Y	727	723	0		13
12	21204 X	9165	-0-	-12039	-0-	1201 1	6934 3	1016 9	Y	924	920	0		17
01	21204 X	10936	-0-	-10268	-0-	1491 1	8215 3	1169 9	Y	1063	1059	0		21
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	1259 1	6419 3	853 9	Y	775	778	0		18
03	18484 X	9844	-0-	-8640	-0-	1376 1	7235 3	1218 9	Y	1107	1101	0		24

DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
10	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	377 1	2258 3	237 9	Y	215	216	0		4
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420 1	2351 3	611 9	Y	555	549	0		10
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	381 1	2199 3	1173 9	Y	1066	1056	0		20
01	3286 X	2795	-0-	-491	-0-	361 1	1988 3	431 9	Y	392	404	0		8
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	336 1	1714 3	508 9	Y	462	459	0		11
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	349 1	1836 3	908 9	Y	825	818	0		18

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
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	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	809 26	1 4	4216 562	3 9	Y	511	511 0	14	
11	6630 X	29	-0-	-6601	-0-	3	3	26	9	Y	24	37 0	1	
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	1 0	-0-	
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	10 0	-0-	
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
10	7037 X	5793	-0-	-1244	-0-	814 26	1 4	4245 708	3 9	Y	644	654 0	18	
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1232 48	1 4	6349 900	3 9	Y	818	807 0	29	
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1344 34	1 4	6429 1064	3 9	Y	967	966 0	30	
01	7998 X	6814	-0-	-1184	-0-	1194 32	1 4	4805 783	3 9	Y	712	715 0	27	
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1027 22	1 4	6878 1285	3 9	Y	1168	1172 0	23	
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	1026 29	1 4	7553 163	3 9	Y	148	168 0	3	
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
10	3100 N	9132	-0-	6032	11596	1363 44	1 4	7102 623	3 9	Y	566	567 0	15	
11	14873 X	3277	-0-	-11596	-0-	499 19	1 4	2571 188	3 9	Y	171	180 0	6	
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	410 10	1 4	1962 157	3 9	Y	143	145 0	4	
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1105 30	1 4	4449 422	3 9	Y	384	373 0	15	
02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385 30	1 4	9272 516	3 9	Y	469	475 0	9	
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307 37	1 4	9622 655	3 9	Y	595	591 0	13	
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
10	6510 X	5672	-0-	-838	-0-	954 105	1 4	4161 452	3 9	Y	411	423 0	101	
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	970 72	1 4	3857 454	3 9	Y	413	405 0	109	
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1508 103	1 4	4507 438	3 9	Y	398	399 0	108	
01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044 72	1 4	3672 497	3 9	Y	452	463 0	97	
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710 49	1 4	2423 685	3 9	Y	623	569 0	151	
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873 68	1 4	3249 881	3 9	Y	801	761 0	191	
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-		-0-	
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-		-0-	
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 X	-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																
BARBOZA UNIT			WELL #: 10H			RRCID -> 283544			COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584							
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	19375 X	8805	-0-	-10570	-0-		1279 1	6227 3		96 4	1203 9	Y	1094	1085 0					40
11	17010 X	7989	-0-	-9021	-0-		1392 1	5161 3		42 4	1394 9	Y	1267	1252 0					55
12	12834 X	8859	-0-	-3975	-0-		1784 1	5723 3		37 4	1315 9	Y	1195	1199 0					51
01	12648 X	9084	-0-	-3564	-0-		1560 1	6014 3		50 4	1460 9	Y	1327	1323 0					55
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-		1425 1	4756 3		55 4	1261 9	Y	1146	1132 0					69
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-		1603 1	5520 3		22 4	1399 9	Y	1272	1293 0					48
BARBOZA UNIT				WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12567 - 18205							
10	13330 X	3034	-0-	-10296	-0-		436 1	2122 3		33 4	443 9	Y	403	419 0					15
11	11850 X	6853	-0-	-4997	-0-		1149 1	4259 3		34 4	1411 9	Y	1283	1242 0					56
12	12245 X	8852	-0-	-3393	-0-		1670 1	5356 3		35 4	1791 9	Y	1628	1615 0					69
01	11935 X	9278	-0-	-2657	-0-		1353 1	5218 3		44 4	2663 9	Y	2421	2390 0					100
02	DLQ G-10	7320	-0-	7320	7320		1277 1	4260 3		49 4	1734 9	Y	1576	1581 0					95
03	13878 X	6558	-0-	-7320	-0-		1120 1	3860 3		16 4	1562 9	Y	1420	1461 0					54
BARBOZA UNIT				WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12690 - 18108							
10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-		1164 1	5665 3		88 4	1635 9	Y	1486	1434 0					54
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-		1478 1	5479 3		44 4	2261 9	Y	2055	2019 0					90
12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-		1928 1	6184 3		40 4	2036 9	Y	1851	1863 0					78
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-		1644 1	6339 3		53 4	2188 9	Y	1989	1985 0					82
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-		1560 1	5205 3		60 4	1824 9	Y	1658	1640 0					100
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-		1532 1	5276 3		21 4	2064 9	Y	1876	1905 0					71
DAVILA UNIT				WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12436		PERF.12115 - 20853							
10	6200 X	6110	-0-	-90	-0-		803 1	4807 3		15 4	485 9	Y	441	442 0					7
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-		808 1	4529 3		9 4	450 9	Y	409	408 0					8
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-		873 1	5042 3		10 4	463 9	Y	421	421 0					8
01	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-		850 1	4683 3		35 4	628 9	Y	571	568 0					11
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-		704 1	3591 3		61 4	570 9	Y	518	517 0					12
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		413 1	2170 3		5 4	178 9	Y	162	170 0					4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	4216 X	1375	-0-	-2841	-0-	144 1	701 3	Y	472	464 0		17
11	3090 X	1458	-0-	-1632	-0-	11 4	519 9					
12	3193 X	1111	-0-	-2082	-0-	169 1	627 3	Y	597	588 0		26
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-	5 4	657 9					
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	152 1	488 3	Y	425	433 0		18
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	3 4	468 9					
						72 1	276 3	Y	302	308 0		12
						2 4	332 9					
						176 1	587 3	Y	295	289 0		18
						7 4	325 9					
						214 1	738 3	Y	356	361 0		13
						3 4	392 9					

MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951				
10	3441 X	249	-0-	-3192	-0-	2 1	12 3	Y	214	224 0		6
11	2850 X	965	-0-	-1885	-0-	235 9						
12	4092 X	2578	-0-	-1514	-0-	127 1	653 3	Y	164	164 0		6
01	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	5 4	180 9					
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	360 1	1723 3	Y	442	434 0		14
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	9 4	486 9					
						597 1	2403 3	Y	511	506 0		19
						16 4	562 9					
						679 1	4548 3	Y	482	492 0		9
						15 4	530 9					
						498 1	3663 3	Y	509	507 0		11
						14 4	560 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282				
10	6758 X	4080	-0-	-2678	-0-	595 1	3101 3	Y	332	332 0		9
11	5190 X	3869	-0-	-1321	-0-	19 4	365 9					
12	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	566 1	2915 3	Y	333	330 0		12
01	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	22 4	366 9					
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	714 1	3418 3	Y	374	374 0		12
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	18 4	411 9					
						768 1	3090 3	Y	344	343 0		13
						21 4	378 9					
						664 1	4445 3	Y	541	544 0		10
						14 4	595 9					
						556 1	4095 3	Y	387	389 0		8
						16 4	426 9					

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136				
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	647 1	2338 3	Y	499	494 0		22
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	18 4	549 9					
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	690 1	2595 3	Y	654	650 0		26
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	15 4	719 9					
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	538 1	1958 3	Y	375	382 0		19
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	16 4	413 9					
						964 1	3080 3	Y	345	347 0		17
						24 4	380 9					
						516 1	1634 3	Y	715	687 0		45
						11 4	787 9					
						535 1	1653 3	Y	473	499 0		19
						12 4	520 9					

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1181

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
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	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	66 1	361	5636 3	Y	361	361	0	-0-	
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	397 9	765	5818 3	Y	765	765	0	-0-	
12	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-	61 1	339	5139 3	Y	339	339	0	-0-	
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-	842 9	86	1049 3	Y	86	86	0	-0-	
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	69 1	50	5403 3	Y	50	50	0	-0-	
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	373 9	529	6428 3	Y	529	529	0	-0-	
						14 1								
						95 9								
						98 1								
						55 9								
						120 1								
						582 9								
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
10	4743 X	2923	-0-	-1820	-0-	364 1	690	1773 3	Y	690	688	0	25	
11	4590 X	2573	-0-	-2017	-0-	27 4	667	1439 3	Y	667	663	0	29	
12	4371 X	2841	-0-	-1530	-0-	388 1	734	1543 3	Y	734	732	0	31	
01	4371 X	1826	-0-	-2545	-0-	12 4	573	943 3	Y	573	580	0	24	
02 DLQ G-10	920	-0-	920	920	920	481 1	498	284 3	Y	498	492	0	30	
03	2856 X	1936	-0-	-920	-0-	10 4	459	1106 3	Y	459	472	0	17	
						245 1								
						8 4								
						85 1								
						3 4								
						321 1								
						4 4								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
10	8153 X	7275	-0-	-878	-0-	1010 1	588	5603 3	Y	588	585	0	8	
11	7890 X	6726	-0-	-1164	-0-	15 4	548	5219 3	Y	548	551	0	5	
12	7285 X	6763	-0-	-522	-0-	887 1	589	603 9	Y	589	587	0	7	
01	7285 X	2325	-0-	-4960	-0-	17 4	225	1847 3	Y	225	229	0	3	
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	847 1	171	1475 3	Y	171	171	0	3	
03	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	12 4	768	4638 3	Y	768	757	0	14	
						223 1								
						7 4								
						214 1								
						3 4								
						782 1								
						7 4								
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
10	5270 X	4123	-0-	-1147	-0-	535 1	555	2969 3	Y	555	554	0	8	
11	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	8 4	571	3411 3	Y	571	573	0	6	
12	5797 X	4031	-0-	-1766	-0-	580 1	416	3071 3	Y	416	417	0	5	
01	5797 X	1094	-0-	-4703	-0-	11 4	285	693 3	Y	285	286	0	4	
02	199 X	199	-0-	-0-	-0-	495 1	37	138 3	Y	37	40	0	1	
03	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	7 4	638	3119 3	Y	638	627	0	12	
						84 1								
						3 4								
						20 1								
						41 9								
						525 1								
						5 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
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	C	COND PROD	AMT	CODE	
10	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	219	1	3844	3	Y	757	757	0	-0-
11	4860 X	4388	-0-	-472	-0-	833	9	3426	3	Y	659	659	0	-0-
12	5022 X	3942	-0-	-1080	-0-	237	1	3016	3	Y	630	630	0	-0-
*01	5022 X	1378	-0-	-3644	-0-	725	9	469	3	Y	788	788	0	-0-
02	DLQ G-10	1200	-0-	1200	1200	233	1	266	3	Y	830	830	0	-0-
03	2478 X	1278	-0-	-1200	-0-	693	9	309	3	Y	858	858	0	-0-
						42	1							
						867	9							
						21	1							
						913	9							
						25	1							
						944	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
10	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	2429	1	12659	3	Y	584	584	0	16
11	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	78	4	642	9	Y	560	556	0	20
12	20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	2574	1	13265	3	Y	680	679	0	21
01	19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	100	4	616	9	Y	710	704	0	27
02	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	3373	1	16140	3	Y	900	910	0	17
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	86	4	748	9	Y	574	579	0	12
						3666	1	14759	3	Y				
						99	4	781	9	Y				
						2006	1	13427	3	Y				
						43	4	990	9	Y				
						1419	1	10444	3	Y				
						40	4	631	9	Y				
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
10	744 X	20	-0-	-724	-0-	8	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
11	720 X	24	-0-	-696	-0-	7	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
12	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	42	1	2583	3	Y	105	105	0	-0-
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	116	9	2424	3	Y	268	268	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	295	9	14	9	Y	13	13	0	-0-
						93	3							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	322	1	5646	3	Y	1167	1167	0	-0-
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	1284	9	5499	3	Y	720	720	0	-0-
12	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	382	1	5825	3	Y	782	782	0	-0-
*01	5921 X	5139	-0-	-782	-0-	792	9	4142	3	Y	535	535	0	-0-
02	DLQ G-10	10262	-0-	10262	10262	451	1	9075	3	Y	365	365	0	-0-
03	16824 X	6562	-0-	-10262	-0-	860	9	5341	3	Y	677	677	0	-0-
						408	1							
						589	9							
						785	1							
						402	9							
						476	1							
						745	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
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	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	605 9	1 4	3356 718	3 9	Y	653	650 0		9
11	6060 X	4391	-0-	-1669	-0-	543 11	1 4	3196 641	3 9	Y	583	586 0		6
12	6262 X	1679	-0-	-4583	-0-	184 3	1 4	1143 349	3 9	Y	317	319 0		4
01	6262 X	1816	-0-	-4446	-0-	158 5	1 4	1311 342	3 9	Y	311	311 0		4
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	113 1	1 4	778 218	3 9	Y	198	198 0		4
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	271 2	1 4	1610 805	3 9	Y	732	722 0		14

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
10	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	233 542	1 9	4076 280	3 1	Y	493	493 0		-0-
11	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	280 534	1 9	4032 317	3 1	Y	485	485 0		-0-
12	5239 X	4973	-0-	-266	-0-	317 561	1 9	4095 296	3 1	Y	510	510 0		-0-
*01	5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	296 454	1 9	3004 231	3 1	Y	413	413 0		-0-
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	231 360	1 9	2683 695	3 1	Y	327	327 0		-0-
03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	360 690	1 9	7786 690	3 9	Y	627	627 0		-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	205 631	1 9	3601 631	3 9	Y	574	574 0		-0-
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	252 638	1 9	3644 286	3 1	Y	580	580 0		-0-
12	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	286 684	1 9	3707 358	3 1	Y	622	622 0		-0-
*01	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	358 683	1 9	3646 283	3 1	Y	621	621 0		-0-
02	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	683 283	1 9	3292 595	3 1	Y	541	541 0		-0-
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	595 528	1 9	5935 1580	3 9	Y	1436	1436 0		-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
10	5084 X	4473	-0-	-611	-0-	213 527	1 9	3733 265	3 1	Y	479	479 0		-0-
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	265 534	1 9	3813 291	3 1	Y	485	485 0		-0-
12	5084 X	4613	-0-	-471	-0-	291 557	1 9	3765 328	3 1	Y	506	506 0		-0-
*01	4805 X	4136	-0-	-669	-0-	328 477	1 9	3331 14	3 1	Y	434	434 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	477 14	1 9	174 347	3 9	Y	-0-	315 0		-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	347 9					315	315 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
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	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	85	1	1497	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							
12	2945 X	2302	-0-	-643	-0-	117	1	1529	3	Y	596	596	0	-0-
						656	9							
*01	2945 X	2095	-0-	-850	-0-	114	1	1170	3	Y	737	737	0	-0-
						811	9							
02	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1141	33	1	411	3	Y	634	634	0	-0-
						697	9							
03	2288 X	1147	-0-	-1141	-0-	21	1	251	3	Y	795	795	0	-0-
						875	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
10	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	167	1	2928	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3064	3	Y	531	531	0	-0-
						584	9							
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	241	1	3127	3	Y	869	869	0	-0-
						956	9							
*01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	310	1	3177	3	Y	1071	1071	0	-0-
						1178	9							
02	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	230	1	2678	3	Y	959	959	0	-0-
						1055	9							
03	8283 X	4320	-0-	-3963	-0-	258	1	2906	3	Y	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412														
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	872	1	3804	3	Y	203	237	0	50
						96	4	223	9					
11	3270 X	1693	-0-	-1577	-0-	324	1	1290	3	Y	50	87	0	13
						24	4	55	9					
12	8277 X	3341	-0-	-4936	-0-	791	1	2364	3	Y	120	101	0	32
						54	4	132	9					
01	8277 X	4986	-0-	-3291	-0-	1026	1	3608	3	Y	256	233	0	55
						70	4	282	9					
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	1038	1	3542	3	Y	165	180	0	40
						71	4	182	9					
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	764	1	2841	3	Y	126	136	0	30
						59	4	139	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316														
10	7936 X	7257	-0-	-679	-0-	995	1	5184	3	Y	951	944	0	26
						32	4	1046	9					
11	7800 X	5362	-0-	-2438	-0-	786	1	4051	3	Y	449	459	0	16
						31	4	494	9					
12	8060 X	3717	-0-	-4343	-0-	596	1	2849	3	Y	234	243	0	7
						15	4	257	9					
01	8060 X	2045	-0-	-6015	-0-	372	1	1496	3	Y	152	153	0	6
						10	4	167	9					
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	292	1	1955	3	Y	143	146	0	3
						6	4	157	9					
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	606	1	4463	3	Y	416	410	0	9
						17	4	458	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246															
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	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	958 1	4994 3	31 4	Y	385	381 0			11	
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	892 1	4597 3	35 4	Y	518	510 0			19	
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	1062 1	5080 3	27 4	Y	1038	1025 0			32	
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1162 1	4677 3	31 4	Y	897	895 0			34	
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	899 1	6017 3	19 4	Y	735	755 0			14	
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	849 1	6252 3	24 4	Y	344	351 0			7	
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272															
10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	730 1	3802 3	24 4	Y	606	606 0			17	
11	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	556 1	2863 3	22 4	Y	361	365 0			13	
12	5208 X	3199	-0-	-2009	-0-	527 1	2524 3	13 4	Y	123	132 0			4	
01	5208 X	3197	-0-	-2011	-0-	611 1	2460 3	16 4	Y	100	100 0			4	
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	249 1	1668 3	5 4	Y	38	41 0			1	
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	369 1	2715 3	10 4	Y	2	3 0			-0-	
NITSCH UNIT A															
WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383															
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	1578 1	6885 3	174 4	Y	415	363 0			102	
11	8610 X	5313	-0-	-3297	-0-	1013 1	4029 3	75 4	Y	178	233 0			47	
12	8029 X	6627	-0-	-1402	-0-	1633 1	4882 3	112 4	Y	-0-	47 0			-0-	
01	9083 X	5798	-0-	-3285	-0-	1239 1	4355 3	85 4	Y	108	85 0			23	
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	1527 1	5213 3	105 4	Y	239	204 0			58	
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1123 1	4179 3	87 4	Y	200	210 0			48	
NITSCH UNIT A															
WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531															
10	6262 X	9	-0-	-6253	-0-	1 3	8 9		Y	7	13 0			2	
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-				Y	-0-	2 0			-0-	
12	6262 X	13	-0-	-6249	-0-	1 3	12 9		Y	11	8 0			3	
01	1116 X	218	-0-	-898	-0-	44 1	156 3	3 4	Y	14	14 0			3	
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	1 4	Y	-0-	3 0			-0-	
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
MAY B UNIT																
WELL #: 18H RRCID -> 284535 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945																
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	6479 X	6358	-0-	-121	-0-	981 32	1 4	5111 234	3 9	Y	213	208	0			6
11	6270 X	5263	-0-	-1007	-0-	741 29	1 4	3821 672	3 9	Y	611	595	0			22
12	6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	807 21	1 4	3861 776	3 9	Y	705	705	0			22
01	6355 X	4754	-0-	-1601	-0-	816 22	1 4	3286 630	3 9	Y	573	573	0			22
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	502 11	1 4	3362 776	3 9	Y	705	713	0			14
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	561 16	1 4	4130 580	3 9	Y	527	530	0			11

MAY B UNIT																
WELL #: 21H RRCID -> 284536 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878																
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	722 23	1 4	3763 447	3 9	Y	406	406	0			11
11	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	588 23	1 4	3032 483	3 9	Y	439	434	0			16
12	5363 X	1621	-0-	-3742	-0-	253 6	1 4	1210 152	3 9	Y	138	150	0			4
01	5363 X	2882	-0-	-2481	-0-	517 14	1 4	2083 268	3 9	Y	244	239	0			9
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541 12	1 4	3622 382	3 9	Y	347	349	0			7
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	491 14	1 4	3617 373	3 9	Y	339	339	0			7

MAY B UNIT																
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933																
10	5921 X	4844	-0-	-1077	-0-	686 22	1 4	3576 560	3 9	Y	509	510	0			14
11	5730 X	4271	-0-	-1459	-0-	597 23	1 4	3078 573	3 9	Y	521	516	0			19
12	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-	703 18	1 4	3366 437	3 9	Y	397	404	0			12
01	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	828 22	1 4	3334 491	3 9	Y	446	441	0			17
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512 11	1 4	3430 397	3 9	Y	361	371	0			7
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	182 5	1 4	1338 178	3 9	Y	162	166	0			3

MAY B UNIT																
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923																
10	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	546 18	1 4	2845 725	3 9	Y	659	652	0			18
11	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	514 20	1 4	2648 435	3 9	Y	395	399	0			14
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	530 14	1 4	2536 359	3 9	Y	326	330	0			10
01	4123 X	3376	-0-	-747	-0-	591 16	1 4	2380 389	3 9	Y	354	351	0			13
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483 10	1 4	3234 437	3 9	Y	397	402	0			8
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	433 12	1 4	3184 424	3 9	Y	385	385	0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
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	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-				-0-
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108	1	895	3	Y	113	111	0		2
						4	4	124	9						
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	173	1	1193	3	Y	153	152	0		3
						2	4	168	9						
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038	479	1	2845	3	Y	158	158	0		3
						4	4	174	9						
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558															
10	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	417	1	2314	3	Y	252	250	0		4
						6	4	277	9						
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	398	1	2342	3	Y	227	229	0		2
						8	4	250	9						
12	3410 X	458	-0-	-2952	-0-	58	1	362	3	Y	34	36	0		-0-
						1	4	37	9						
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	156	1	1074	3	Y	124	122	0		2
						2	4	136	9						
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	169	1	1003	3	Y	113	113	0		2
						2	4	124	9						
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	383	381	0		5
						421	9								
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	11	1	65	3	Y	395	396	0		4
						435	9								
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8	1	49	3	Y	302	303	0		3
						332	9								
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	3	1	22	3	Y	142	143	0		2
						156	9								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143	1	849	3	Y	217	213	0		4
						1	4	239	9						
KENNEDY															
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373															
10	10447 X	9471	-0-	-976	-0-	739	1	7276	3	Y	1309	1311	0		17
						16	4	1440	9						
11	10440 X	8953	-0-	-1487	-0-	732	1	7078	3	Y	1021	1024	0		14
						20	4	1123	9						
12	10788 X	9318	-0-	-1470	-0-	712	1	7372	3	Y	1111	1108	0		17
						12	4	1222	9						
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	378	1	4844	3	Y	1455	1451	0		21
						15	4	1601	9						
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	485	1	6105	3	Y	995	998	0		18
						19	4	1095	9						
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	210	1	2457	3	Y	1350	1345	0		23
						7	4	1485	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
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	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	948 31 4	4943 692 9	3		Y	629	630	0		17
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1079 42 4	5562 707 9	3		Y	643	637	0		23
12	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	1074 27 4	5138 598 9	3		Y	544	550	0		17
01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1872 50 4	7535 730 9	3		Y	664	656	0		25
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1473 32 4	9862 759 9	3		Y	690	702	0		13
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1152 32 4	8475 1087 9	3		Y	988	980	0		21
MAY B UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857															
10	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	1074 35 4	5598 987 9	3		Y	897	896	0		25
11	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	944 37 4	4866 835 9	3		Y	759	757	0		27
12	7471 X	6856	-0-	-615	-0-	1041 27 4	4982 806 9	3		Y	733	737	0		23
01	7688 X	4712	-0-	-2976	-0-	822 22 4	3310 558 9	3		Y	507	511	0		19
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	931 20 4	6235 840 9	3		Y	764	768	0		15
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	883 25 4	6499 727 9	3		Y	661	662	0		14
DAVILA UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582															
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 69 9	43 1505 9	3		Y	63	63	0		1
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	2 103 9	12 1340 9	3		Y	94	94	0		1
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	1 65 9	7 1486 9	3		Y	59	59	0		1
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 96 9	49 1335 9	3		Y	87	87	0		1
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 57 9	22 1167 9	3		Y	52	52	0		1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 110 9	9 1167 9	3		Y	100	99	0		2
DAVILA UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132															
10	16709 X	14400	-0-	-2309	-0-	1965 28 4	10902 1505 9	3		Y	1368	1363	0		19
11	16170 X	12863	-0-	-3307	-0-	1670 32 4	9821 1340 9	3		Y	1218	1225	0		12
12	16709 X	13275	-0-	-3434	-0-	1633 23 4	10133 1486 9	3		Y	1351	1347	0		16
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193 39 4	9872 1335 9	3		Y	1214	1213	0		17
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1365 17 4	9392 1440 9	3		Y	1309	1301	0		25
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1435 13 4	8515 1167 9	3		Y	1061	1066	0		20

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1190

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FREE UNIT				WELL #:		10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892					
10	13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	2411	1	10520	3	Y	598	571	0				147
						265	4	658	9								
11	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2328	1	9258	3	Y	521	531	0				137
						173	4	573	9								
12	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	3270	1	9776	3	Y	534	527	0				144
						224	4	587	9								
01	13857 X	7908	-0-	-5949	-0-	1650	1	5803	3	Y	311	388	0				67
						113	4	342	9								
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	1187	1	4051	3	Y	247	254	0				60
						81	4	272	9								
03	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	3367	1	12528	3	Y	801	670	0				191
						262	4	881	9								
FOSTER UNIT				WELL #:		12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019		TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650					
10	5456 X	1973	-0-	-3483	-0-	304	1	1584	3	Y	68	75	0				2
						10	4	75	9								
11	5910 X	2671	-0-	-3239	-0-	428	1	2206	3	Y	18	19	0				1
						17	4	20	9								
12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1033	1	4942	3	Y	301	293	0				9
						26	4	331	9								
01	6107 X	5603	-0-	-504	-0-	1003	1	4036	3	Y	488	479	0				18
						27	4	537	9								
02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	410	1	2745	3	Y	250	263	0				5
						9	4	275	9								
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1008	1	7416	3	Y	392	389	0				8
						28	4	431	9								
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:		15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472					
10	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1264	1	6586	3	Y	889	882	0				24
						41	4	978	9								
11	8400 X	6882	-0-	-1518	-0-	871	1	4488	3	Y	1354	1330	0				48
						34	4	1489	9								
12	8680 X	5270	-0-	-3410	-0-	839	1	4013	3	Y	361	398	0				11
						21	4	397	9								
01	8866 X	7585	-0-	-1281	-0-	1305	1	5255	3	Y	900	877	0				34
						35	4	990	9								
02	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	724	1	4846	3	Y	636	658	0				12
						16	4	700	9								
03	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	693	1	5103	3	Y	417	420	0				9
						19	4	459	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
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	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1050	1 34 4	5471 509 9	3	Y	463	462 0			13
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	862	1 34 4	4445 449 9	3	Y	408	406 0			15
12	7936 X	3992	-0-	-3944	-0-	631	1 16 4	3017 328 9	3	Y	298	304 0			9
01	7936 X	3739	-0-	-4197	-0-	665	1 18 4	2675 381 9	3	Y	346	342 0			13
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	605	1 13 4	4052 674 9	3	Y	613	614 0			12
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	2	1 161 9	12 3	Y		146	155 0			3
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	984	1 32 4	5127 495 9	3	Y	450	449 0			12
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1054	1 41 4	5432 437 9	3	Y	397	395 0			14
12	6696 X	98	-0-	-6598	-0-	15	1 13 9	70 3	Y		12	26 0			-0-
01	6696 X	2798	-0-	-3898	-0-	502	1 14 4	2021 261 9	3	Y	237	228 0			9
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	698	1 15 4	4672 469 9	3	Y	426	427 0			8
03	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	616	1 17 4	4534 521 9	3	Y	474	472 0			10
FOSTER UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393															
10	1023 X	573	-0-	-450	-0-	85	1 3 4	441 44 9	3	Y	40	42 0			1
11	990 X	901	-0-	-89	-0-	119	1 5 4	612 165 9	3	Y	150	146 0			5
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	159	1 4 4	760 157 9	3	Y	143	144 0			4
01	868 X	342	-0-	-526	-0-	54	1 1 4	217 70 9	3	Y	64	66 0			2
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	70	1 2 4	470 130 9	3	Y	118	118 0			2
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	64	1 2 4	473 128 9	3	Y	116	116 0			2
FOSTER UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480															
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	550	1 18 4	2866 218 9	3	Y	198	198 0			5
11	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	504	1 20 4	2598 215 9	3	Y	195	193 0			7
12	3627 X	3521	-0-	-106	-0-	579	1 15 4	2772 155 9	3	Y	141	144 0			4
01	3658 X	3307	-0-	-351	-0-	601	1 16 4	2418 272 9	3	Y	247	242 0			9
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	446	1 10 4	2986 268 9	3	Y	244	248 0			5
03	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	403	1 11 4	2965 261 9	3	Y	237	237 0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															WELL #: 5H					RRCID -> 285741					COMPL. DATE 12/13/2018					TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373				
M O	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	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-					1906 1	65 4	6941 3	1019 9	Y	926	915 0			37															
11	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-					1962 1	99 4	6792 3	729 9	Y	663	660 0			40															
12	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-					2232 1	251 4	7039 3	649 9	Y	590	591 0			39															
01	9920 X	7722	-0-	-2198	-0-					1422 1	208 4	5473 3	619 9	Y	563	567 0			35															
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	6181					1218 1	302 4	4224 3	437 9	Y	397	399 0			33															
03	14356 X	8175	-0-	-6181	-0-					1587 1	325 4	5750 3	513 9	Y	466	492 0			7															
NITSCH UNIT A					WELL #: 2H					RRCID -> 286204					COMPL. DATE 01/09/2020					TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
10	13423 X	10764	-0-	-2659	-0-					1892 1	208 4	8258 3	406 9	Y	369	333 0			91															
11	12990 X	11253	-0-	-1737	-0-					2115 1	157 4	8411 3	570 9	Y	518	472 0			137															
12	12710 X	9808	-0-	-2902	-0-					2302 1	158 4	6882 3	466 9	Y	424	446 0			115															
01	10757 X	10436	-0-	-321	-0-					2164 1	149 4	7610 3	513 9	Y	466	481 0			100															
02	166 X	166	-0-	-0-	-0-					2 1	156 9	8 3		Y	142	208 0			34															
03	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-					1878 1	146 4	6988 3	419 9	Y	381	324 0			91															
NITSCH UNIT A					WELL #: 3H					RRCID -> 286205					COMPL. DATE 01/10/2020					TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
10	11160 X	8665	-0-	-2495	-0-					1550 1	171 4	6764 3	180 9	Y	164	171 0			40															
11	12270 X	6758	-0-	-5512	-0-					1300 1	96 4	5169 3	193 9	Y	175	169 0			46															
12	12679 X	3135	-0-	-9544	-0-					745 1	51 4	2226 3	113 9	Y	103	121 0			28															
01	12679 X	6546	-0-	-6133	-0-					1363 1	93 4	4791 3	299 9	Y	272	241 0			59															
02	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-					3178 1	218 4	10844 3	446 9	Y	405	366 0			98															
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-					1523 1	118 4	5666 3	253 9	Y	230	273 0			55															
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA					WELL #: 2H					RRCID -> 286293					COMPL. DATE 01/10/2019					TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295														
10	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-									Y	-0-				-0-															
11	10350 X	655	-0-	-9695	-0-					61 1	2 4	592 3		Y	-0-				-0-															
12	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-									Y	-0-				-0-															
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-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														
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
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	13082 X	9990	-0-	-3092	-0-	794 1	7823 3	1356 9		Y	1233	1237 0		16
11	11100 X	9984	-0-	-1116	-0-	834 1	8067 3	1060 9		Y	964	967 0		13
12	11470 X	9542	-0-	-1928	-0-	755 1	7811 3	963 9		Y	875	875 0		13
01	11129 X	5390	-0-	-5739	-0-	345 1	4423 3	608 9		Y	553	558 0		8
02	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	600 1	7546 3	587 9		Y	534	532 0		10
03	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	574 1	6709 3	510 9		Y	464	466 0		8
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA														
WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
10	12400 X	9014	-0-	-3386	-0-	751 1	7394 3	853 9		Y	775	779 0		10
11	10050 X	9167	-0-	-883	-0-	762 1	7369 3	1015 9		Y	923	921 0		12
12	10447 X	9480	-0-	-967	-0-	745 1	7709 3	1013 9		Y	921	919 0		14
01	10447 X	5891	-0-	-4556	-0-	363 1	4649 3	864 9		Y	785	788 0		11
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	502 1	6316 3	859 9		Y	781	778 0		14
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	467 1	5460 3	784 9		Y	713	715 0		12
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA														
WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
10	2666 X	1807	-0-	-859	-0-	370 1	1347 3	77 9		Y	70	75 0		3
11	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	447 1	1546 3	48 9		Y	44	44 0		3
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	1711 1	5397 3	541 9		Y	492	463 0		32
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1058 1	4071 3	387 9		Y	352	362 0		22
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	155 4	3459 3	396 9		Y	360	352 0		30
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	949 1	3437 3	405 9		Y	368	393 0		5
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA														
WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1194

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
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	20646 X	16463	-0-	-4183	-0-	2175	1	12068	3	Y	1990	1988	0	28
						31	4	2189	9					
11	19980 X	1004	-0-	-18976	-0-	136	1	799	3	Y	60	87	0	1
						3	4	66	9					
12	20646 X	8837	-0-	-11809	-0-	1003	1	6221	3	Y	1454	1438	0	17
						14	4	1599	9					
01	20646 X	14905	-0-	-5741	-0-	1332	1	11022	3	Y	2280	2266	0	31
						43	4	2508	9					
02	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	661	1	4549	3	Y	738	755	0	14
						8	4	812	9					
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	460	1	2728	3	Y	453	458	0	9
						4	4	498	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	53	1	520	3	Y	77	77	0	1
						1	4	85	9					
11	1140 N	652	-0-	-488	-0-	54	1	524	3	Y	66	66	0	1
						1	4	73	9					
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	37	1	387	3	Y	125	124	0	2
						1	4	138	9					
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	3	Y	162	162	0	2
						4	4	178	9					
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	12	14	0	-0-
						1	4	13	9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
10	11408 X	10983	-0-	-425	-0-	1923	1	8393	3	Y	414	399	0	102
						212	4	455	9					
11	11610 X	11223	-0-	-387	-0-	2124	1	8448	3	Y	448	432	0	118
						158	4	493	9					
12	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	2847	1	8512	3	Y	501	484	0	135
						195	4	551	9					
01	11997 X	11277	-0-	-720	-0-	2341	1	8232	3	Y	494	523	0	106
						161	4	543	9					
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1887	1	6441	3	Y	369	386	0	89
						129	4	406	9					
03	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	2147	1	7988	3	Y	454	435	0	108
						167	4	499	9					
THREE SISTERS 01														
WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700														
10	8432 X	7546	-0-	-886	-0-	84	1	6480	3	Y	893	893	0	-0-
						982	9							
11	8160 X	6045	-0-	-2115	-0-	64	1	5119	3	Y	784	784	0	-0-
						862	9							
12	8432 X	3188	-0-	-5244	-0-	41	1	2693	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							
01	7905 X	6911	-0-	-994	-0-	101	1	5779	3	Y	937	937	0	-0-
						1031	9							
02 DLQ G-10		4116	-0-	4116	4116	59	1	3415	3	Y	584	584	0	-0-
						642	9							
03	8425 X	4309	-0-	-4116	-0-	78	1	3638	3	Y	539	539	0	-0-
						593	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA																	
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571																	
M	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	4433 X	3462	-0-	-971	-0-	465	1	2580	3	Y	373	374	0			5	
						7	4	410	9								
11	4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	448	1	2633	3	Y	408	409	0			4	
						9	4	449	9								
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	782	1	4848	3	Y	783	778	0			9	
						11	4	861	9								
01	4898 X	4070	-0-	-828	-0-	375	1	3099	3	Y	531	533	0			7	
						12	4	584	9								
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	239	1	1645	3	Y	436	435	0			8	
						3	4	480	9								
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	336	1	1993	3	Y	309	311	0			6	
						3	4	340	9								

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	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1972	1	10280	3	Y	1318	1320	0			36	
						64	4	1450	9								
11	15420 X	12448	-0-	-2972	-0-	1803	1	9293	3	Y	1165	1159	0			42	
						70	4	1282	9								
12	15934 X	15089	-0-	-845	-0-	2351	1	11247	3	Y	1301	1302	0			41	
						60	4	1431	9								
01	15934 X	12459	-0-	-3475	-0-	2230	1	8977	3	Y	1084	1084	0			41	
						60	4	1192	9								
02	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	1959	1	13112	3	Y	1327	1342	0			26	
						42	4	1460	9								
03	18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	1893	1	13935	3	Y	2172	2152	0			46	
						53	4	2389	9								

F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318																	
10	17360 X	16714	-0-	-646	-0-	2401	1	12515	3	Y	1564	1563	0			43	
						78	4	1720	9								
11	16800 X	14067	-0-	-2733	-0-	2060	1	10616	3	Y	1192	1192	0			43	
						80	4	1311	9								
12	17360 X	14784	-0-	-2576	-0-	2333	1	11162	3	Y	1118	1126	0			35	
						59	4	1230	9								
01	17360 X	7999	-0-	-9361	-0-	1478	1	5951	3	Y	482	499	0			18	
						40	4	530	9								
02	13131 X	13131	-0-	-0-	-0-	1566	1	10485	3	Y	951	951	0			18	
						34	4	1046	9								
03	15150 X	15150	-0-	-0-	-0-	1654	1	12171	3	Y	1163	1156	0			25	
						46	4	1279	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12546 - 18952			
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	29388 X	22259	-0-	-7129	-0-	1878 1	18498 3	Y	1676	1679 0		22			
						39 4	1844 9								
11	28440 X	17948	-0-	-10492	-0-	1538 1	14864 3	Y	1367	1371 0		18			
						42 4	1504 9								
12	29388 X	15807	-0-	-13581	-0-	1300 1	13455 3	Y	936	940 0		14			
						22 4	1030 9								
01	27590 X	21213	-0-	-6377	-0-	1413 1	18122 3	Y	1474	1467 0		21			
						57 4	1621 9								
02	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	794 1	9985 3	Y	1288	1285 0		24			
						31 4	1417 9								
03	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1108 1	12957 3	Y	1015	1022 0		17			
						36 4	1117 9								

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12496 - 19544			
10	15965 X	12208	-0-	-3757	-0-	1030 1	10140 3	Y	924	928 0		12			
						22 4	1016 9								
11	18840 X	16536	-0-	-2304	-0-	1424 1	13769 3	Y	1185	1181 0		16			
						39 4	1304 9								
12	19468 X	4606	-0-	-14862	-0-	376 1	3888 3	Y	305	316 0		5			
						6 4	336 9								
01	19468 X	417	-0-	-19051	-0-	2 1	32 3	Y	348	348 0		5			
						383 9									
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 3	12 9	Y	11	16 0		-0-			
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2 3	22 9	Y	20	20 0		-0-			

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226			
10	17856 X	16989	-0-	-867	-0-	1443 1	14210 3	Y	1187	1188 0		16			
						30 4	1306 9								
11	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	1406 1	13590 3	Y	1210	1210 0		16			
						38 4	1331 9								
12	19747 X	10543	-0-	-9204	-0-	875 1	9057 3	Y	542	550 0		8			
						15 4	596 9								
01	19747 X	13668	-0-	-6079	-0-	902 1	11572 3	Y	1052	1045 0		15			
						37 4	1157 9								
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	653 1	8221 3	Y	873	872 0		16			
						25 4	960 9								
03	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	395 1	4620 3	Y	339	349 0		6			
						13 4	373 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398										
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	3	86	9	Y	78	78	0		1	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	3	114	9	Y	104	104	0		1	
12	124 X	50	-0-	-74	-0-	3	1	30	3	Y	15	16	0		-0-	
						17	9									
01	124 X	47	-0-	-77	-0-	1	3	46	9	Y	42	41	0		1	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	22	1	280	3	Y	233	230	0		4	
						1	4	256	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	20	0		-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #:		45H	RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.13111 - 22367		
10	11377 X	10129	-0-	-1248	-0-	106	1	8160	3	Y	1694	1694	0		-0-	
						1863	9									
11	11010 X	8052	-0-	-2958	-0-	85	1	6658	3	Y	1190	1190	0		-0-	
						1309	9									
12	11377 X	8564	-0-	-2813	-0-	105	1	6775	3	Y	1531	1531	0		-0-	
						1684	9									
01	10292 X	8685	-0-	-1607	-0-	123	1	6900	3	Y	1511	1511	0		-0-	
						1662	9									
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	Y	1295	1295	0		-0-	
						1425	9									
03	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	157	1	7094	3	Y	1302	1302	0		-0-	
						1432	9									

BARBOZA UNIT				WELL #:		13H	RRCID ->	287802	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	12738	PERF.12642 - 18165		
10	11067 X	3881	-0-	-7186	-0-	598	1	2910	3	Y	298	296	0		11	
						45	4	328	9							
11	10470 X	479	-0-	-9991	-0-	81	1	299	3	Y	88	95	0		4	
						2	4	97	9							
12	6076 X	181	-0-	-5895	-0-	4	1	13	3	Y	149	147	0		6	
						164	9									
01	6014 X	490	-0-	-5524	-0-	82	1	318	3	Y	79	82	0		3	
						3	4	87	9							
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	136	1	454	3	Y	1	4	0		-0-	
						5	4	1	9							
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	743	1	2558	3	Y	902	868	0		34	
						10	4	992	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:		3H	RRCID ->	288011	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL	DEPTH	11886	PERF.12140 - 15403		
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1177	1	4284	3	Y	650	642	0		26	
						40	4	715	9							
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1245	1	4309	3	Y	553	545	0		34	
						63	4	608	9							
12	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	857	1	2704	3	Y	515	515	0		34	
						96	4	567	9							
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	823	1	3167	3	Y	370	381	0		23	
						120	4	407	9							
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	839	1	2912	3	Y	381	372	0		32	
						208	4	419	9							
03	8770 X	4392	-0-	-4378	-0-	827	1	2996	3	Y	364	391	0		5	
						169	4	400	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 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	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-		380 1	2109 3	5 4 94 9	Y	85	85 0		1
11	3750 X	2755	-0-	-995	-0-		380 1	2233 3	7 4 135 9	Y	123	123 0		1
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-		316 1	1959 3	4 4 94 9	Y	85	85 0		1
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		305 1	2526 3	10 4 403 9	Y	366	362 0		5
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-		218 1	1497 3	3 4 224 9	Y	204	205 0		4
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-		33 1	196 3	22 9	Y	20	24 0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329						
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-		1021 1	5664 3	15 4 1051 9	Y	955	950 0		13
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-		962 1	5657 3	19 4 1012 9	Y	920	924 0		9
12	6882 X	6825	-0-	-57	-0-		815 1	5056 3	11 4 943 9	Y	857	856 0		10
01	7750 X	6823	-0-	-927	-0-		623 1	5157 3	20 4 1023 9	Y	930	927 0		13
02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		709 1	4877 3	9 4 877 9	Y	797	795 0		15
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-		1020 1	6055 3	9 4 1020 9	Y	927	925 0		17
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762						
10	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-		416 1	1505 3	11 4 243 9	Y	221	223 0		10
11	3390 X	2353	-0-	-1037	-0-		434 1	1633 3	10 4 276 9	Y	251	251 0		10
12	3503 X	701	-0-	-2802	-0-		121 1	440 3	4 4 136 9	Y	124	128 0		6
01	3503 X	14	-0-	-3489	-0-		1 3	13 9		Y	12	17 0		1
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-		11 1	36 3		Y	11	11 0		1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		12 9			Y	-0-	1 0		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)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-					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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288627	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12681	PERF.	12792 - 17065				
10	1023 N	776	-0-	-247	-0-	18	1	88	3	Y	608	607	0			22
						1	4	669	9							
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0			23
						1	4	569	9							
12	1147 N	912	-0-	-235	-0-	29	1	92	3	Y	718	711	0			30
						1	4	790	9							
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	14	1	56	3	Y	457	468	0			19
						503	9									
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	Y	344	342	0			21
						1	4	378	9							
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	369	376	0			14
						406	9									
ELIZONDO 01		WELL #:		03H	RRCID ->	288631	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13347 - 17376				
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		04H	RRCID ->	288632	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13385 - 17427				
10	1023 X	110	-0-	-913	-0-	70	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	351	3	342	9	Y	311	311	0			-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1910	3	514	9	Y	467	467	0			-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	237	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1253	3	403	9	Y	366	366	0			-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		06H	RRCID ->	288634	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	13446 - 17400				
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	990 X	201	-0-	-789	-0-	40	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
12	434 X	196	-0-	-238	-0-	124	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
*01	434 X	3	-0-	-431	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	431	3	259	9	Y	235	235	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	51	-0-	-352	-0-	6	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	320	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1000	3	380	9	Y	345	345	0	-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	186	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	639	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397														
10	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	2806	1	10214	3	Y	1406	1415	0	56
						96	4	1547	9					
11	14790 X	10279	-0-	-4511	-0-	2021	1	6995	3	Y	1055	1047	0	64
						102	4	1161	9					
12	15283 X	10765	-0-	-4518	-0-	2299	1	7250	3	Y	871	878	0	57
						258	4	958	9					
01	15283 X	9149	-0-	-6134	-0-	1677	1	6454	3	Y	703	716	0	44
						245	4	773	9					
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1448	1	5024	3	Y	605	598	0	51
						359	4	666	9					
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1354	1	4906	3	Y	655	697	0	9
						277	4	721	9					
DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
10	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	267	1	4222	3	Y	986	986	0	-0-
						1085	9							
11	5700 X	5401	-0-	-299	-0-	219	1	4310	3	Y	793	793	0	-0-
						872	9							
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	239	1	4516	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
*01	5580 X	3368	-0-	-2212	-0-	186	1	2756	3	Y	387	387	0	-0-
						426	9							
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	263	1	4305	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	3837	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
10	14322 X	7344	-0-	-6978	-0-	1117	1	4067	3	Y	1929	1909	0	77
						38	4	2122	9					
11	13860 X	10731	-0-	-3129	-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0	132
						93	4	2384	9					
12	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1786	1	5632	3	Y	1536	1567	0	101
						201	4	1690	9					
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	1085	1	4175	3	Y	1626	1625	0	102
						158	4	1789	9					
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1214	1	4211	3	Y	1626	1592	0	136
						301	4	1789	9					
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1209	1	4381	3	Y	1467	1582	0	21
						247	4	1614	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
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	8835 X	8132	-0-	-703	-0-	1175 38 4	6125 794 9	3	Y	722	726 0		20	
11	8550 X	6633	-0-	-1917	-0-	957 37 4	4933 706 9	3	Y	642	639 0		23	
12	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	998 25 4	4777 470 9	3	Y	427	437 0		13	
01	8401 X	2459	-0-	-5942	-0-	408 11 4	1641 399 9	3	Y	363	362 0		14	
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	642 14 4	4297 400 9	3	Y	364	371 0		7	
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	374 10 4	2751 639 9	3	Y	581	576 0		12	
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
10	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	503 16 4	2620 516 9	3	Y	469	470 0		13	
11	3840 X	2456	-0-	-1384	-0-	326 13 4	1682 435 9	3	Y	395	394 0		14	
12	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	417 11 4	1993 481 9	3	Y	437	437 0		14	
01	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	568 15 4	2286 475 9	3	Y	432	430 0		16	
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	305 7 4	2041 460 9	3	Y	418	426 0		8	
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	289 8 4	2126 576 9	3	Y	524	521 0		11	
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	2 0		-0-	
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-	
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	666	-0-	666	666	64 1	440 161 9	3	Y	146	143 0		3	
03	T. A.	610	-0-	610	1276	77 1	454 78 9	3	Y	71	73 0		1	
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
10	496 N	341	-0-	-155	-0-	16 1	82 242 9	3	Y	220	220 0		6	
11	330 N	187	-0-	-143	-0-	2 1	10 3	3	Y	159	159 0		6	
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	175 9	1147 227 9	3	Y	206	206 0		6	
01	3100 N	3771	-0-	671	671	661 18 4	2659 433 9	3	Y	394	385 0		15	
02	2318 N	1647	-0-	-671	-0-	174 4 4	1165 304 9	3	Y	276	286 0		5	
03	3100 N	4761	-0-	1661	1661	500 14 4	3683 564 9	3	Y	513	507 0		11	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1202

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCR G-MOBIL C SA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 1H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 288798		CAPACITY COMPL. DATE 04/08/2020				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752				
M O	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	8618 X	8556	-0-	-62	-0-	1625	1 56 4	5917	3 958 9	Y	871	871	0			35
11	7590 X	6837	-0-	-753	-0-	1344	1 68 4	4652	3 773 9	Y	703	695	0			43
12	8432 X	6383	-0-	-2049	-0-	1341	1 151 4	4230	3 661 9	Y	601	604	0			40
01	8556 X	5239	-0-	-3317	-0-	902	1 132 4	3470	3 735 9	Y	668	666	0			42
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1 248 4	3471	3 750 9	Y	682	667	0			57
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	361	1 74 4	1308	3 359 9	Y	326	378	0			5
HAVEMAN TRUST 01				WELL #:	3H	RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543		- 20064		
10	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	827	1 1536 9	13036	3 312 9	Y	1396	1396	0			-0-
11	14880 X	13665	-0-	-1215	-0-	618	1 905 9	12142	3 954 9	Y	823	823	0			-0-
12	15376 X	15032	-0-	-344	-0-	708	1 954 9	13370	3 954 9	Y	867	867	0			-0-
*01	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	951	1 663 9	14077	3 663 9	Y	603	603	0			-0-
02	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	682	1 914 9	11138	3 914 9	Y	831	831	0			-0-
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	670	1 771 9	10966	3 771 9	Y	701	701	0			-0-
FOSTER UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048		- 18478		
10	5208 X	3971	-0-	-1237	-0-	586	1 19 4	3054	3 312 9	Y	284	294	0			8
11	10350 X	755	-0-	-9595	-0-	107	1 4 4	553	3 91 9	Y	83	88	0			3
12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
01	10695 X	2906	-0-	-7789	-0-	554	1 15 4	2230	3 107 9	Y	97	93	0			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FOSTER UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12867		- 18812		
10	13888 X	9777	-0-	-4111	-0-	1478	1 48 4	7701	3 550 9	Y	500	490	0			14
11	13440 X	9857	-0-	-3583	-0-	1503	1 59 4	7749	3 546 9	Y	496	492	0			18
12	13888 X	10371	-0-	-3517	-0-	1695	1 43 4	8110	3 523 9	Y	475	478	0			15
01	9765 X	4081	-0-	-5684	-0-	807	1 22 4	3250	3 2 9	Y	2	17	0			-0-
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	1645	1 36 4	11014	3 36 4	Y	-0-					-0-
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	1418	1 40 4	10433	3 40 4	Y	-0-					-0-

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 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	4464 X	3771	-0-	-693	-0-	508 7 4	2818 3 438 9	3	Y	398	396 0			6
11	4440 X	3929	-0-	-511	-0-	498 10 4	2930 3 491 9	3	Y	446	448 0			4
12	4588 X	1872	-0-	-2716	-0-	222 3 4	1376 3 271 9	3	Y	246	247 0			3
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	158 5 4	1307 3 254 9	3	Y	231	231 0			3
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2 1 129 9	16 3	3	Y	117	118 0			2
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	242 2 4	1434 3 317 9	3	Y	288	285 0			5
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
10	3968 X	3823	-0-	-145	-0-	497 7 4	2755 3 564 9	3	Y	513	511 0			7
11	3960 X	1911	-0-	-2049	-0-	201 4 4	1182 3 524 9	3	Y	476	478 0			5
12	4092 X	633	-0-	-3459	-0-	9 1 568 9	56 3	3	Y	516	515 0			6
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	110 4 4	911 3 410 9	3	Y	373	374 0			5
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	164 2 4	1127 3 341 9	3	Y	310	309 0			6
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	105 1 4	622 3 333 9	3	Y	303	303 0			6
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
10	2077 X	1360	-0-	-717	-0-	157 2 4	874 3 327 9	3	Y	297	296 0			4
11	2010 X	1574	-0-	-436	-0-	181 4 4	1063 3 326 9	3	Y	296	297 0			3
12	1891 X	451	-0-	-1440	-0-	50 1 1	312 3 88 9	3	Y	80	82 0			1
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	140 5 4	1154 3 282 9	3	Y	256	253 0			4
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1 4	735 3 165 9	3	Y	150	151 0			3
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65 1 4	385 3 111 9	3	Y	101	102 0			2
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	439 28 4	983 3 422 9	3	Y	384	371 0			99
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	531 34 4	1162 3 431 9	3	Y	392	425 0			66
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	654 58 4	1244 3 428 9	3	Y	389	389 0			66
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	235 38 4	473 3 116 9	3	Y	105	171 0			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1 4	244 3 39 9	3	Y	35	9 0			26
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192 18 4	4520 3 2184 9	3	Y	1985	1975 0			36

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED									
DAVIS 01															WELL #: 08H RRCID -> 289503					COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987				
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	5704 X	5272	-0-	-432	-0-	264	1	4169	3	Y	763	763	0				-0-							
11	5130 X	5040	-0-	-90	-0-	839	9	4155	3	Y	613	613	0				-0-							
12	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	211	1	3218	3	Y	475	475	0				-0-							
*01	5270 X	1776	-0-	-3494	-0-	674	9	1314	3	Y	340	340	0				-0-							
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	170	1	275	3	Y	541	541	0				-0-							
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	523	9	2774	3	Y	490	490	0				-0-							
						88	1																	
						374	9																	
						16	1																	
						595	9																	
						169	1																	
						539	9																	
DAVIS 01																								
WELL #: 09H RRCID -> 289505																								
COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848																								
10	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	371	1	5856	3	Y	603	603	0				-0-							
11	6240 X	6099	-0-	-141	-0-	663	9	5398	3	Y	388	388	0				-0-							
12	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	274	1	5358	3	Y	439	439	0				-0-							
*01	6882 X	1842	-0-	-5040	-0-	427	9	1471	3	Y	247	247	0				-0-							
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	284	1	192	3	Y	171	171	0				-0-							
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	483	9	3449	3	Y	282	282	0				-0-							
						99	1																	
						272	9																	
						12	1																	
						188	9																	
						211	1																	
						310	9																	
DAVIS 01																								
WELL #: 10H RRCID -> 289506																								
COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118																								
10	6882 X	5487	-0-	-1395	-0-	293	1	4621	3	Y	521	521	0				-0-							
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	573	9	4766	3	Y	452	452	0				-0-							
12	5611 X	4668	-0-	-943	-0-	242	1	4025	3	Y	391	391	0				-0-							
*01	5487 X	2761	-0-	-2726	-0-	497	9	2360	3	Y	220	220	0				-0-							
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	213	1	1296	3	Y	384	384	0				-0-							
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	430	9	3714	3	Y	343	343	0				-0-							
						159	1																	
						242	9																	
						79	1																	
						422	9																	
						227	1																	
						377	9																	
REYNOLDS GAS UNIT 1																								
WELL #: 4H RRCID -> 289564																								
COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414																								
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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03	14B2 EXT	-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. (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	3729 X	3217	-0-	-512	-0-	657 1	1474 3	42 4	1044 9	Y	949	932 0	244		
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	731 1	1600 3	47 4	1088 9	Y	989	1067 0	166		
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	256 1	487 3	23 4	816 9	Y	742	782 0	126		
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	303 1	609 3	49 4	341 9	Y	310	436 0	-0-		
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	19 1	542 3	2 4	89 9	Y	81	20 0	61		
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-	194 1	4585 3	19 4	1887 9	Y	1715	1745 0	31		
REYNOLDS GAS UNIT 1													WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420		
10	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	666 1	1493 3	43 4	516 9	Y	469	447 0	121		
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	741 1	1622 3	47 4	464 9	Y	422	472 0	71		
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1008 1	1919 3	90 4	465 9	Y	423	422 0	72		
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	455 1	914 3	73 4	224 9	Y	204	276 0	-0-		
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	22 1	607 3	3 4	41 9	Y	37	9 0	28		
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	134 1	3171 3	13 4	838 9	Y	762	776 0	14		
REYNOLDS GAS UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741		
10	4247 X	442	-0-	-3805	-0-	83 1	186 3	5 4	168 9	Y	153	143 0	39		
11	4080 X	414	-0-	-3666	-0-	37 1	81 3	2 4	294 9	Y	267	261 0	45		
12	2201 X	637	-0-	-1564	-0-	36 1	68 3	3 4	530 9	Y	482	445 0	82		
01	744 X	90	-0-	-654	-0-	6 1	11 3	1 4	72 9	Y	65	147 0	-0-		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	0 N	-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	6572 X	5260	-0-	-1312	-0-	290 1	4578 3	392 9		Y	356	356 0	-0-		
11	6360 X	3842	-0-	-2518	-0-	175 1	3444 3	223 9		Y	203	203 0	-0-		
12	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	183 1	3449 3	196 9		Y	178	178 0	-0-		
*01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	333 1	4932 3	257 9		Y	234	234 0	-0-		
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	295 1	4830 3	421 9		Y	383	383 0	-0-		
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	274 1	4491 3	504 9		Y	458	458 0	-0-		

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	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	4092	X	3603	-0-		-489		-0-			191	1	3016	3	Y	360			360	0			-0-																																																																																	
											396	9																																																																																												
11	3780	X	3316	-0-		-464		-0-			143	1	2823	3	Y	318			318	0			-0-																																																																																	
											350	9																																																																																												
12	3875	X	3494	-0-		-381		-0-			157	1	2962	3	Y	341			341	0			-0-																																																																																	
											375	9																																																																																												
*01	3921	X	3921	-0-		-0-		-0-			224	1	3324	3	Y	339			339	0			-0-																																																																																	
											373	9																																																																																												
02	5316	X	5316	-0-		-0-		-0-			288	1	4706	3	Y	293			293	0			-0-																																																																																	
											322	9																																																																																												
03	3485	X	3485	-0-		-0-		-0-			170	1	2783	3	Y	484			484	0			-0-																																																																																	
											532	9																																																																																												
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-							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	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO	RPT						-0-																																																																																	
03	14B2	EXT	NO	RPT	-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	14B2	EXT	21474	-0-		21474		218521			417	1	18333	3	Y	2476			2476	0			-0-																																																																																	
											2724	9																																																																																												
11	237123	X	18602	-0-		-218521		-0-			328	1	16011	3	Y	2057			2057	0			-0-																																																																																	
											2263	9																																																																																												
12	107663	X	15572	-0-		-92091		-0-			310	1	13296	3	Y	1787			1787	0			-0-																																																																																	
											1966	9																																																																																												
*01	107663	X	16126	-0-		-91537		-0-			327	1	14146	3	Y	1503			1503	0			-0-																																																																																	
											1653	9																																																																																												
02	97244	X	11587	-0-		-85657		-0-			220	1	9966	3	Y	1274			1274	0			-0-																																																																																	
											1401	9																																																																																												
03	21483	X	11925	-0-		-9558		-0-			281	1	10285	3	Y	1235			1235	0			-0-																																																																																	
											1359	9																																																																																												
RIDLEY FARMS 01															WELL #:															04H															RRCID -> 289845															COMPL. DATE 04/16/2021															TOTAL DEPTH 13323															PERF.13399 - 19619														
10	18693	X	17303	-0-		-1390		-0-			255	1	13911	3	Y	2852			2852	0			-0-																																																																																	
											3137	9																																																																																												
11	18090	X	15481	-0-		-2609		-0-			262	1	12802	3	Y	2197			2197	0			-0-																																																																																	
											2417	9																																																																																												
12	19034	X	16193	-0-		-2841		-0-			311	1	13310	3	Y	2338			2338	0			-0-																																																																																	
											2572	9																																																																																												
*01	19034	X	10897	-0-		-8137		-0-			211	1	9106	3	Y	1436			1436	0			-0-																																																																																	
											1580	9																																																																																												
02	9012	X	9012	-0-		-0-		-0-			176	1	7948	3	Y	807			807	0			-0-																																																																																	
											888	9																																																																																												
03	9736	X	9736	-0-		-0-		-0-			231	1	8480	3	Y	932			932	0			-0-																																																																																	
											1025	9																																																																																												

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 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	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	425 1	23166 3	Y	1577	1577	0			-0-
11	20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	1735 9	19604 3	Y	650	650	0			-0-
12	25358 X	19159	-0-	-6199	-0-	402 1	17368 3	Y	1259	1259	0			-0-
*01	25358 X	18717	-0-	-6641	-0-	715 9	17076 3	Y	1132	1132	0			-0-
02	DLQ G-10	16517	-0-	16517	16517	406 1	15262 3	Y	834	834	0			-0-
03	35438 X	18921	-0-	-16517	-0-	1385 9	16785 3	Y	1525	1525	0			-0-
						396 1								
						1245 9								
						338 1								
						917 9								
						458 1								
						1678 9								
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
10	15593 X	12251	-0-	-3342	-0-	193 1	10550 3	Y	1371	1371	0			-0-
11	13860 X	11308	-0-	-2552	-0-	1508 9	9871 3	Y	1123	1123	0			-0-
12	14322 X	10821	-0-	-3501	-0-	202 1	9143 3	Y	1332	1332	0			-0-
*01	14322 X	10189	-0-	-4133	-0-	1235 9	7995 3	Y	1826	1826	0			-0-
02	DLQ G-10	9696	-0-	9696	9696	213 1	7946 3	Y	1431	1431	0			-0-
03	19497 X	9801	-0-	-9696	-0-	1465 9	8409 3	Y	1057	1057	0			-0-
						185 1								
						2009 9								
						176 1								
						1574 9								
						229 1								
						1163 9								
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
10	9486 X	8741	-0-	-745	-0-	523 1	7123 3	Y	995	995	0			-0-
11	9180 X	8772	-0-	-408	-0-	1095 9	7330 3	Y	839	839	0			-0-
12	9486 X	8344	-0-	-1142	-0-	519 1	6979 3	Y	765	765	0			-0-
*01	9424 X	8251	-0-	-1173	-0-	923 9	7223 3	Y	741	741	0			-0-
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	523 1	6914 3	Y	1073	1073	0			-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	842 9	7025 3	Y	976	976	0			-0-
						213 1								
						815 9								
						647 1								
						1180 9								
						539 1								
						1074 9								
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
10	8494 X	7053	-0-	-1441	-0-	419 1	5712 3	Y	838	838	0			-0-
11	8220 X	7470	-0-	-750	-0-	922 9	5537 3	Y	1401	1401	0			-0-
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	392 1	6539 3	Y	2168	2168	0			-0-
*01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	1541 9	6201 3	Y	2133	2133	0			-0-
02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	489 1	6021 3	Y	1771	1771	0			-0-
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	2385 9	7080 3	Y	1255	1255	0			-0-
						183 1								
						2346 9								
						562 1								
						1948 9								
						543 1								
						1381 9								

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 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	7192 X	6398	-0-	-794	-0-	345	1	4710	3	Y	1221	1221	0	-0-
						1343	9							
11	6960 X	6509	-0-	-451	-0-	308	1	4363	3	Y	1671	1671	0	-0-
						1838	9							
12	7192 X	5106	-0-	-2086	-0-	279	1	3726	3	Y	1001	1001	0	-0-
						1101	9							
*01	6789 X	6371	-0-	-418	-0-	144	1	4882	3	Y	1223	1223	0	-0-
						1345	9							
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308	1	3319	3	Y	1937	1937	0	-0-
						2131	9							
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	323	1	4217	3	Y	1389	1389	0	-0-
						1528	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381														
10	6107 X	3476	-0-	-2631	-0-	819	1	1836	3	Y	699	680	0	180
						52	4	769	9					
11	5910 X	3679	-0-	-2231	-0-	920	1	2015	3	Y	623	698	0	105
						59	4	685	9					
12	6107 X	3746	-0-	-2361	-0-	1044	1	1987	3	Y	565	574	0	96
						93	4	622	9					
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401	1	806	3	Y	238	334	0	-0-
						65	4	262	9					
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	45	11	0	34
						2	4	50	9					
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	201	1	4735	3	Y	1158	1171	0	21
						19	4	1274	9					
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
10	9796 X	8457	-0-	-1339	-0-	507	1	6895	3	Y	959	959	0	-0-
						1055	9							
11	9480 X	8206	-0-	-1274	-0-	463	1	6540	3	Y	1094	1094	0	-0-
						1203	9							
12	9796 X	7950	-0-	-1846	-0-	479	1	6394	3	Y	979	979	0	-0-
						1077	9							
*01	9238 X	8368	-0-	-870	-0-	198	1	6729	3	Y	1310	1310	0	-0-
						1441	9							
02 DLQ G-10		10068	-0-	10068	10068	757	1	8088	3	Y	1112	1112	0	-0-
						1223	9							
03	17747 X	7679	-0-	-10068	-0-	504	1	6548	3	Y	570	570	0	-0-
						627	9							
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C														
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413														
10	22692 X	18278	-0-	-4414	-0-	2387	1	14286	3	Y	1419	1420	0	23
						44	4	1561	9					
11	21210 X	17510	-0-	-3700	-0-	2404	1	13467	3	Y	1465	1461	0	27
						27	4	1612	9					
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-	2294	1	13245	3	Y	1421	1421	0	27
						28	4	1563	9					
01	19406 X	17709	-0-	-1697	-0-	2446	1	13470	3	Y	1539	1536	0	30
						100	4	1693	9					
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-	2382	1	12144	3	Y	1279	1280	0	29
						205	4	1407	9					
03	16560 X	16560	-0-	-0-	-0-	2419	1	12721	3	Y	1266	1267	0	28
						27	4	1393	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11															WELL #: 11H															RRCID -> 290455															COMPL. DATE 10/11/2021															TOTAL DEPTH 12513															PERF.13152 - 20913																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
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)		MARATHON OIL EF LLC		SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 290481		COMPL. DATE 06/08/2021		TOTAL DEPTH 12691		PERF.12786 - 18618		CNTY: LIVE OAK	
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	13330 X	7469	-0-	-5861	-0-		953 1	4638 3	72 4	1806 9	Y	1642	1642 0				60
11	12180 X	5558	-0-	-6622	-0-		887 1	3288 3	26 4	1357 9	Y	1234	1240 0				54
12	11873 X	6650	-0-	-5223	-0-		1046 1	3354 3	22 4	2228 9	Y	2025	1993 0				86
01	11873 X	5127	-0-	-6746	-0-		755 1	2912 3	24 4	1436 9	Y	1305	1337 0				54
02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		635 1	2120 3	24 4	1485 9	Y	1350	1322 0				82
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		607 1	2090 3	8 4	831 9	Y	755	808 0				29
SIENKIEWICZ UNIT																	
				WELL #:		4H	RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021		TOTAL DEPTH 12718		PERF.12672 - 17736				
10	7657 X	4781	-0-	-2876	-0-		655 1	3189 3	49 4	888 9	Y	807	792 0				29
11	7410 X	5672	-0-	-1738	-0-		861 1	3192 3	26 4	1593 9	Y	1448	1414 0				63
12	6479 X	1740	-0-	-4739	-0-		216 1	692 3	4 4	828 9	Y	753	784 0				32
01	4774 X	661	-0-	-4113	-0-		12 1	46 3	603 9		Y	548	557 0				23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23 0				-0-
03	24 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3	22 9			Y	20	19 0				1
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA																	
				WELL #:		12H	RRCID -> 290748		COMPL. DATE 10/12/2021		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12849 - 19300				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-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	33356 X	24694	-0-	-8662	-0-		293 1	21897 3	2504 9		Y	2276	2276 0				-0-
11	30780 X	20032	-0-	-10748	-0-		234 1	17689 3	2109 9		Y	1917	1917 0				-0-
12	28551 X	19689	-0-	-8862	-0-		280 1	17038 3	2371 9		Y	2155	2155 0				-0-
01	26536 X	16238	-0-	-10298	-0-		268 1	14242 3	1728 9		Y	1571	1571 0				-0-
02	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-		283 1	15089 3	1507 9		Y	1370	1370 0				-0-
03	18518 X	18518	-0-	-0-	-0-		373 1	16192 3	1953 9		Y	1775	1775 0				-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1211

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 56H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE				
10	33480 X	23784	-0-	-9696	-0-	282	1	21057	3	Y	2223	2223	0	-0-	
11	29550 X	22311	-0-	-7239	-0-	2445	9	20013	3	Y	1849	1849	0	-0-	
12	29109 X	23209	-0-	-5900	-0-	2034	9	20692	3	Y	1979	1979	0	-0-	
01	26071 X	15991	-0-	-10080	-0-	340	1	13598	3	Y	1943	1943	0	-0-	
02 DLQ G-10		18443	-0-	18443	18443	2177	9	16537	3	Y	1451	1451	0	-0-	
03	39695 X	21252	-0-	-18443	-0-	256	1	18908	3	Y	1735	1735	0	-0-	
						2137	9								
						310	1								
						1596	9								
						435	1								
						1909	9								
THREE SISTERS 01				WELL #:	57H	RRCID -> 292233	COMPL. DATE 12/03/2021	TOTAL DEPTH 12690	PERF.12850	- 22006					
10	29543 X	23879	-0-	-5664	-0-	279	1	20799	3	Y	2546	2546	0	-0-	
11	28290 X	19383	-0-	-8907	-0-	2801	9	16884	3	Y	2069	2069	0	-0-	
12	28396 X	20097	-0-	-8299	-0-	223	1	17112	3	Y	2458	2458	0	-0-	
01	25296 X	18480	-0-	-6816	-0-	2276	9	15701	3	Y	2257	2257	0	-0-	
02 DLQ G-10		17534	-0-	17534	17534	281	1	15394	3	Y	1683	1683	0	-0-	
03	36662 X	19128	-0-	-17534	-0-	2704	9	16543	3	Y	2004	2004	0	-0-	
						296	1								
						2483	9								
						289	1								
						1851	9								
						381	1								
						2204	9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D				WELL #:	04H	RRCID -> 292696	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13463	- 21747					
10	44020 X	32004	-0-	-12016	-0-	1800	1	28367	3	Y	1670	1670	0	-0-	
11	42600 X	29592	-0-	-13008	-0-	1837	9	26576	3	Y	1513	1513	0	-0-	
12	43059 X	30013	-0-	-13046	-0-	1352	1	26806	3	Y	1624	1624	0	-0-	
*01	40114 X	25670	-0-	-14444	-0-	1664	9	22333	3	Y	1664	1664	0	-0-	
02 DLQ G-10		24082	-0-	24082	24082	1421	1	21372	3	Y	1274	1274	0	-0-	
03	49149 X	25067	-0-	-24082	-0-	1786	9	22335	3	Y	1243	1243	0	-0-	
						1507	1								
						1830	9								
						1309	1								
						1401	9								
						1365	1								
						1367	9								
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E				WELL #:	05H	RRCID -> 292716	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 13558	PERF.13510	- 23391					
10	54250 X	40778	-0-	-13472	-0-	2288	1	36070	3	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
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	39897 X	31350	-0-	-8547	-0-	1760	1	27747	3	Y	1675	1675	0	-0-
						1843	9							
11	38610 X	27554	-0-	-11056	-0-	1254	1	24658	3	Y	1493	1493	0	-0-
						1642	9							
12	39897 X	26469	-0-	-13428	-0-	1250	1	23580	3	Y	1490	1490	0	-0-
						1639	9							
*01	37045 X	21694	-0-	-15351	-0-	1272	1	18851	3	Y	1428	1428	0	-0-
						1571	9							
02	DLQ G-10	21396	-0-	21396	21396	1158	1	18916	3	Y	1202	1202	0	-0-
						1322	9							
03	42938 X	21542	-0-	-21396	-0-	1158	1	18939	3	Y	1314	1314	0	-0-
						1445	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
10	20243 X	15204	-0-	-5039	-0-	4003	1	9106	3	Y	1839	1837	0	103
						72	4	2023	9					
11	17580 X	13881	-0-	-3699	-0-	3709	1	8197	3	Y	1740	1741	0	102
						61	4	1914	9					
12	18166 X	13623	-0-	-4543	-0-	3774	1	7939	3	Y	1699	1708	0	93
						41	4	1869	9					
01	15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	3098	1	6879	3	Y	1506	1502	0	97
						172	4	1657	9					
02	10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	2839	1	6044	3	Y	1410	1418	0	89
						106	4	1551	9					
03	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	2802	1	6157	3	Y	1512	1508	0	93
						30	4	1663	9					
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	969	1	2204	3	Y	891	886	0	50
						18	4	980	9					
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1021	1	2257	3	Y	936	931	0	55
						17	4	1030	9					
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1122	1	2361	3	Y	865	873	0	47
						12	4	952	9					
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1138	1	2526	3	Y	986	970	0	63
						63	4	1085	9					
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	984	1	2096	3	Y	709	727	0	45
						37	4	780	9					
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	983	1	2161	3	Y	801	797	0	49
						11	4	881	9					
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA														
WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
10	6448 X	4823	-0-	-1625	-0-	1046	1	2380	3	Y	1253	1240	0	70
						19	4	1378	9					
11	5190 X	4785	-0-	-405	-0-	1009	1	2230	3	Y	1390	1378	0	82
						17	4	1529	9					
12	4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	516	1	1084	3	Y	780	819	0	43
						6	4	858	9					
01	4836 X	3598	-0-	-1238	-0-	866	1	1923	3	Y	692	690	0	45
						48	4	761	9					
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	962	1	2047	3	Y	540	551	0	34
						36	4	594	9					
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	839	1	1843	3	Y	624	620	0	38
						9	4	686	9					

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12090 X	7611	-0-	-4479	-0-	1845	1	4196	3	Y	1397	1387	0	79
						33	4	1537	9					
11	9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	1752	1	3871	3	Y	1651	1633	0	97
						29	4	1816	9					
12	9765 X	7935	-0-	-1830	-0-	1901	1	4000	3	Y	1830	1827	0	100
						21	4	2013	9					
01	8494 X	7868	-0-	-626	-0-	1630	1	3619	3	Y	2298	2250	0	148
						91	4	2528	9					
02	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1410	1	3002	3	Y	2244	2250	0	142
						53	4	2468	9					
03	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1511	1	3320	3	Y	1795	1827	0	110
						16	4	1975	9					
EASLEY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
10	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2651	1	14708	3	Y	1693	1669	0	24
						38	4	1862	9					
11	18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	2488	1	14631	3	Y	1467	1477	0	14
						48	4	1614	9					
12	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1404	1	8708	3	Y	928	931	0	11
						20	4	1021	9					
01	16740 X	8907	-0-	-7833	-0-	868	1	7183	3	Y	753	754	0	10
						28	4	828	9					
02	DLQ G-10	8610	-0-	8610	8610	989	1	6808	3	Y	728	724	0	14
						12	4	801	9					
03	T. A.	8553	-0-	8553	17163	1127	1	6690	3	Y	660	662	0	12
						10	4	726	9					
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
10	25017 X	127	-0-	-24890	-0-	73	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
11	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	172	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
02	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-	780	1	35160	3	Y	3224	3224	0	-0-
						3546	9							
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	532	1	20934	3	Y	1814	1814	0	-0-
						1995	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
10	28830 X	24265	-0-	-4565	-0-	21236	3	3029	9	Y	2754	2754	0	-0-
11	28980 X	22623	-0-	-6357	-0-	19869	3	2754	9	Y	2504	2504	0	-0-
12	29946 X	23109	-0-	-6837	-0-	20141	3	2968	9	Y	2698	2698	0	-0-
*01	29946 X	24804	-0-	-5142	-0-	21577	3	3227	9	Y	2934	2934	0	-0-
02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	212	1	9577	3	Y	1416	1416	0	-0-
						1558	9							
03	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	511	1	20086	3	Y	2508	2508	0	-0-
						2759	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
M	ALLOW CODE	GAS 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	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
*01	186 X	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
02	55196 X	55196	-0-	-0-	-0-	1130	1	50938	3	Y	2844	2844	0	-0-
						3128	9							
03	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-	1496	1	58849	3	Y	4854	4854	0	-0-
						5339	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
10	26722 X	200	-0-	-26522	-0-	187	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
11	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	167	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
10	32984 X	31315	-0-	-1669	-0-	27300	3	4015	9	Y	3650	3650	0	-0-
11	31920 X	27701	-0-	-4219	-0-	24133	3	3568	9	Y	3244	3244	0	-0-
12	32984 X	28108	-0-	-4876	-0-	24349	3	3759	9	Y	3417	3417	0	-0-
*01	31310 X	25617	-0-	-5693	-0-	22366	3	3251	9	Y	2955	2955	0	-0-
02	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-	794	1	35770	3	Y	5552	5552	0	-0-
						6107	9							
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	1043	1	41022	3	Y	5682	5682	0	-0-
						6250	9							
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
10	41912 X	27251	-0-	-14661	-0-	25649	3	1602	9	Y	1456	1456	0	-0-
11	33960 X	21098	-0-	-12862	-0-	19946	3	1152	9	Y	1047	1047	0	-0-
12	28830 X	24160	-0-	-4670	-0-	23136	3	1024	9	Y	931	931	0	-0-
01	28830 X	20053	-0-	-8777	-0-	19950	3	103	9	Y	94	94	0	-0-
02	DLQ G-10	18435	-0-	18435	18435	17683	3	752	9	Y	684	684	0	-0-
03	39028 X	20593	-0-	-18435	-0-	19128	3	1465	9	Y	1332	1332	0	-0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
10	49352 X	22331	-0-	-27021	-0-	20993	3	1338	9	Y	1216	1216	0	-0-
11	47760 X	21006	-0-	-26754	-0-	19949	3	1057	9	Y	961	961	0	-0-
12	33294 X	26852	-0-	-6442	-0-	25254	3	1598	9	Y	1453	1453	0	-0-
01	33294 X	14286	-0-	-19008	-0-	13226	3	1060	9	Y	964	964	0	-0-
02	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	15273	3	1079	9	Y	981	981	0	-0-
03	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	14511	3	1165	9	Y	1059	1059	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) 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	36165	-0-	36165	168147	5255	1	29160	3	Y	1522	1524	0	21
11	DLQ G-10	34370	-0-	34370	202517	76	4	1674	9	Y	1487	1493	0	15
12	236863 X	34346	-0-	-202517	-0-	4744	1	27898	3	Y	1720	1715	0	20
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	92	4	1636	9	Y	1632	1629	0	23
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	4496	1	27895	3	Y	1203	1203	0	23
03	36177 X	29316	-0-	-6861	-0-	63	4	1892	9	Y	1506	1501	0	28
						3346	1	27682	3	Y				
						109	4	1795	9	Y				
						2941	1	20243	3	Y				
						36	4	1323	9	Y				
						3983	1	23640	3	Y				
						36	4	1657	9	Y				
THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
10	45911 X	38233	-0-	-7678	-0-	489	1	35949	3	Y	1632	1632	0	-0-
11	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	1795	9	441	1	Y	1157	1157	0	-0-
12	49166 X	30256	-0-	-18910	-0-	1273	9	491	1	Y	712	712	0	-0-
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	783	9	241	1	Y	443	443	0	-0-
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	248	1	12841	3	Y	491	491	0	-0-
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	540	9	402	1	Y	861	861	0	-0-
						947	9	17057	3	Y				
THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
10	55676 X	55081	-0-	-595	-0-	702	1	51614	3	Y	2514	2514	0	-0-
11	53760 X	31779	-0-	-21981	-0-	2765	9	397	1	Y	1884	1884	0	-0-
12	60140 X	15287	-0-	-44853	-0-	2072	9	227	1	Y	1473	1473	0	-0-
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-	1620	9	819	1	Y	1553	1553	0	-0-
02	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	1708	9	699	1	Y	1372	1372	0	-0-
03	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	1509	9	864	1	Y	1665	1665	0	-0-
						1832	9	36662	3	Y				
THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
10	37696 X	30042	-0-	-7654	-0-	365	1	27215	3	Y	2238	2238	0	-0-
11	31470 X	25735	-0-	-5735	-0-	2462	9	317	1	Y	1465	1465	0	-0-
12	31124 X	26934	-0-	-4190	-0-	1612	9	413	1	Y	1530	1530	0	-0-
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-	1683	9	347	1	Y	1456	1456	0	-0-
02	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1602	9	249	1	Y	1339	1339	0	-0-
03	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	1473	9	310	1	Y	1572	1572	0	-0-
						1729	9	15052	3	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
HERREJON 01				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	47895 X	14480	-0-	-33415	-0-	13811	3	669	9	Y	608	608	0		-0-
11	36510 X	31710	-0-	-4800	-0-	30203	3	1507	9	Y	1370	1370	0		-0-
12	34069 X	30174	-0-	-3895	-0-	28600	3	1574	9	Y	1431	1431	0		-0-
01	32023 X	26957	-0-	-5066	-0-	25545	3	1412	9	Y	1284	1284	0		-0-
02	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	18677	3	1043	9	Y	948	948	0		-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5042	3	266	9	Y	242	242	0		-0-
DAVIS 01				WELL #:	14H	RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL		DEPTH 13197		PERF.13270 - 16863	
10	10540 X	7683	-0-	-2857	-0-	465	1	6335	3	Y	803	803	0		-0-
						883	9								
11	10200 X	5549	-0-	-4651	-0-	335	1	4724	3	Y	445	445	0		-0-
						490	9								
12	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-	472	1	6308	3	Y	658	658	0		-0-
						724	9								
*01	7688 X	6902	-0-	-786	-0-	178	1	6029	3	Y	632	632	0		-0-
						695	9								
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	3	Y	430	430	0		-0-
						473	9								
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	280	1	3642	3	Y	487	487	0		-0-
						536	9								
DAVIS 01				WELL #:	12H	RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL		DEPTH 13177		PERF.13294 - 16755	
10	16740 X	11512	-0-	-5228	-0-	684	1	9306	3	Y	1384	1384	0		-0-
						1522	9								
11	15060 X	9122	-0-	-5938	-0-	532	1	7513	3	Y	979	979	0		-0-
						1077	9								
12	14477 X	12645	-0-	-1832	-0-	752	1	10050	3	Y	1675	1675	0		-0-
						1843	9								
*01	14477 X	11125	-0-	-3352	-0-	280	1	9491	3	Y	1231	1231	0		-0-
						1354	9								
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	615	1	6582	3	Y	960	960	0		-0-
						1056	9								
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	596	1	7759	3	Y	1152	1152	0		-0-
						1267	9								
DAVIS 01				WELL #:	15H	RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.13211 - 16945	
10	11687 X	8356	-0-	-3331	-0-	504	1	6861	3	Y	901	901	0		-0-
						991	9								
11	10800 X	5403	-0-	-5397	-0-	320	1	4515	3	Y	516	516	0		-0-
						568	9								
12	11160 X	8446	-0-	-2714	-0-	517	1	6907	3	Y	929	929	0		-0-
						1022	9								
*01	10168 X	7493	-0-	-2675	-0-	192	1	6525	3	Y	705	705	0		-0-
						776	9								
02	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	335	1	3590	3	Y	424	424	0		-0-
						466	9								
03	8432 X	4041	-0-	-4391	-0-	251	1	3269	3	Y	474	474	0		-0-
						521	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														
CNTY: LIVE OAK														
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	39700 X	39700	-0-	-0-	-0-	5789	1	32121	3	Y	1552	1550	0	22
						83	4	1707	9					
11	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	3597	1	21156	3	Y	1148	1159	0	11
						70	4	1263	9					
12	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	3437	1	21321	3	Y	998	997	0	12
						48	4	1098	9					
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	3603	1	29810	3	Y	1349	1342	0	19
						117	4	1484	9					
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	3295	1	22678	3	Y	985	986	0	18
						40	4	1084	9					
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	3708	1	22004	3	Y	821	824	0	15
						34	4	903	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
10	27342 X	24580	-0-	-2762	-0-	419	1	21876	3	Y	2077	2077	0	-0-
						2285	9							
11	28530 X	22441	-0-	-6089	-0-	182	1	20121	3	Y	1944	1944	0	-0-
						2138	9							
12	29481 X	21246	-0-	-8235	-0-	198	1	19046	3	Y	1820	1820	0	-0-
						2002	9							
*01	29481 X	18059	-0-	-11422	-0-	174	1	16025	3	Y	1691	1691	0	-0-
						1860	9							
02	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	190	1	13623	3	Y	1452	1452	0	-0-
						1597	9							
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	238	1	14618	3	Y	1486	1486	0	-0-
						1635	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011														
10	43586 X	30665	-0-	-12921	-0-	516	1	28096	3	Y	1866	1866	0	-0-
						2053	9							
11	42180 X	27633	-0-	-14547	-0-	518	1	25283	3	Y	1665	1665	0	-0-
						1832	9							
12	41106 X	25939	-0-	-15167	-0-	548	1	23465	3	Y	1751	1751	0	-0-
						1926	9							
*01	35619 X	25348	-0-	-10271	-0-	532	1	22948	3	Y	1698	1698	0	-0-
						1868	9							
02	DLQ G-10	22154	-0-	22154	22154	445	1	20111	3	Y	1453	1453	0	-0-
						1598	9							
03	46596 X	24442	-0-	-22154	-0-	607	1	22247	3	Y	1444	1444	0	-0-
						1588	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579														
10	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	533	1	29058	3	Y	1203	1203	0	-0-
						1323	9							
11	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	519	1	25319	3	Y	1569	1569	0	-0-
						1726	9							
12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	563	1	24109	3	Y	1737	1737	0	-0-
						1911	9							
*01	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	531	1	22934	3	Y	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
02	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	516	1	23350	3	Y	1503	1503	0	-0-
						1653	9							
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	708	1	25943	3	Y	1487	1487	0	-0-
						1636	9							

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1218

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	35154 X	23024	-0-	-12130	-0-	377	1	20555	3	Y	1902	1902	0	-0-
						2092	9							
11	34020 X	20407	-0-	-13613	-0-	364	1	17771	3	Y	2065	2065	0	-0-
						2272	9							
12	35154 X	16142	-0-	-19012	-0-	333	1	14243	3	Y	1424	1424	0	-0-
						1566	9							
*01	29667 X	14696	-0-	-14971	-0-	321	1	13828	3	Y	497	497	0	-0-
						547	9							
02	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	283	1	12785	3	Y	1278	1278	0	-0-
						1406	9							
03	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	374	1	13691	3	Y	1652	1652	0	-0-
						1817	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294311 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309														
10	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	387	1	20218	3	Y	1396	1396	0	-0-
						1536	9							
11	27240 X	19804	-0-	-7436	-0-	165	1	18186	3	Y	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
12	28148 X	18398	-0-	-9750	-0-	176	1	16879	3	Y	1221	1221	0	-0-
						1343	9							
*01	28148 X	15885	-0-	-12263	-0-	157	1	14475	3	Y	1139	1139	0	-0-
						1253	9							
02	DLQ G-10	13253	-0-	13253	13253	168	1	12028	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
03	27516 X	14263	-0-	-13253	-0-	209	1	12790	3	Y	1149	1149	0	-0-
						1264	9							
DAVIS 01 WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
10	11811 X	9578	-0-	-2233	-0-	551	1	7495	3	Y	1393	1393	0	-0-
						1532	9							
11	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	636	1	8978	3	Y	1383	1383	0	-0-
						1521	9							
12	10540 X	8646	-0-	-1894	-0-	515	1	6879	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
*01	9579 X	7770	-0-	-1809	-0-	191	1	6471	3	Y	1007	1007	0	-0-
						1108	9							
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	531	1	5688	3	Y	1058	1058	0	-0-
						1164	9							
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	317	1	4122	3	Y	773	773	0	-0-
						850	9							
IVAS SMITH 02 WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485														
10	18755 X	18255	-0-	-500	-0-	16108	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
11	15300 X	7963	-0-	-7337	-0-	6912	3	1051	9	Y	955	955	0	-0-
12	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	21498	3	2322	9	Y	2111	2111	0	-0-
01	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	19840	3	3449	9	Y	3135	3135	0	-0-
02	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	9519	3	2894	9	Y	2631	2631	0	-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	10858	3	2677	9	Y	2434	2434	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 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	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1057 1	2405 3	1025 9	Y	932	929 0			52
11	3630 X	3494	-0-	-136	-0-	789 1	1745 3	947 9	Y	861	862 0			51
12	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	776 1	1633 3	900 9	Y	818	824 0			45
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	366 1	812 3	703 9	Y	639	643 0			41
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	478 1	1018 3	806 9	Y	733	728 0			46
03	5242 X	2922	-0-	-2320	-0-	561 1	1233 3	1122 9	Y	1020	1003 0			63
IVAS SMITH 02 WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
10	19127 X	16218	-0-	-2909	-0-	14479 3	1739 9	812 9	Y	1581	1581 0			-0-
11	21690 X	6235	-0-	-15455	-0-	5423 3	812 9	1136 9	Y	738	738 0			-0-
12	22413 X	20179	-0-	-2234	-0-	18929 3	1250 9	1426 9	Y	1136	1136 0			-0-
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308 3	1569 9	1004 9	Y	1426	1426 0			-0-
02	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10396 3	1104 9	1645 9	Y	1004	1004 0			-0-
03	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	13630 3	1645 9		Y	1495	1495 0			-0-
IVAS SMITH 02 WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
10	18290 X	15883	-0-	-2407	-0-	14042 3	1841 9	603 9	Y	1674	1674 0			-0-
11	12600 X	4984	-0-	-7616	-0-	4381 3	603 9	1686 9	Y	548	548 0			-0-
12	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20132 3	1686 9	1648 9	Y	1533	1533 0			-0-
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070 3	1813 9	1080 9	Y	1648	1648 0			-0-
02	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	10386 3	1080 9	1637 9	Y	982	982 0			-0-
03	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	12382 3	1637 9		Y	1488	1488 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 294353 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022														
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1161 1	4226 3	613 9	Y	557	553 0			22
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1193 1	4127 3	493 9	Y	448	443 0			27
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	1358 1	4284 3	605 9	Y	550	541 0			36
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	896 1	3450 3	461 9	Y	419	429 0			26
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	660 1	2288 3	351 9	Y	319	318 0			27
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	881 1	3193 3	483 9	Y	439	460 0			6
IVAS SMITH 02 WELL #: 06H RRCID -> 294354 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494														
10	24490 X	20197	-0-	-4293	-0-	17691 3	2506 9	1327 9	Y	2278	2278 0			-0-
11	19860 X	9527	-0-	-10333	-0-	8200 3	1327 9	1794 9	Y	1206	1206 0			-0-
12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	22576 3	1794 9	2761 9	Y	1631	1631 0			-0-
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538 3	2761 9	1534 9	Y	2510	2510 0			-0-
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	14305 3	1687 9		Y	1534	1534 0			-0-
03	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14954 3	2156 9		Y	1960	1960 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462														
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	2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	159 1	951 3	198 9	198 9	Y	180	182 0		3
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	360 1	2014 3	339 9	339 9	Y	308	305 0		6
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306 1	1766 3	284 9	284 9	Y	258	259 0		5
01	2666 X	2195	-0-	-471	-0-	305 1	1677 3	201 9	201 9	Y	183	184 0		4
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	312 1	1589 3	188 9	188 9	Y	171	171 0		4
03	3100 N	2292	-0-	-808	1308	345 1	1813 3	130 9	130 9	Y	118	119 0		3
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839														
10	806 N	202	-0-	-604	-0-	1 1	10 3	9 9	9 9	Y	174	174 0		2
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	362 1	3499 3	234 9	234 9	Y	213	212 0		3
12	3100 N	3662	-0-	562	1667	311 1	3218 3	128 9	128 9	Y	116	117 0		2
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	47 1	606 3	91 9	91 9	Y	83	84 0		1
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	105 1	1317 3	83 9	83 9	Y	75	75 0		1
03	1525 X	16	-0-	-1509	-0-	1 3	15 9			Y	14	15 0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026														
10	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	1093 1	3980 3	685 9	685 9	Y	623	627 0		25
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	826 1	2859 3	422 9	422 9	Y	384	386 0		23
12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	1032 1	3253 3	787 9	787 9	Y	715	691 0		47
01	4278 X	4228	-0-	-50	-0-	699 1	2691 3	736 9	736 9	Y	669	674 0		42
02	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	635 1	2204 3	656 9	656 9	Y	596	588 0		50
03	7693 X	4040	-0-	-3653	-0-	687 1	2491 3	721 9	721 9	Y	655	696 0		9
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
10	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	546 1	1242 3	403 9	403 9	Y	366	363 0		21
11	2010 X	1553	-0-	-457	-0-	417 1	922 3	207 9	207 9	Y	188	198 0		11
12	2077 X	1671	-0-	-406	-0-	467 1	983 3	216 9	216 9	Y	196	196 0		11
01	2077 N	1233	-0-	-844	-0-	311 1	689 3	216 9	216 9	Y	196	194 0		13
02	T. A.	1052	-0-	1052	1052	242 1	516 3	285 9	285 9	Y	259	256 0		16
03	T. A.	1235	-0-	1235	2287	316 1	694 3	222 9	222 9	Y	202	206 0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-						Y	-0-					-0-
11	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-		2545	1	9578	3	Y	1793	1720	0			73
							57	4	1972	9							
12	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-		2129	1	7742	3	Y	1969	1943	0			99
							64	4	2166	9							
01	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-		2307	1	7372	3	Y	1849	1857	0			91
							58	4	2034	9							
02	T. A.	10504	-0-	10504	10504		2108	1	6676	3	Y	1523	1519	0			95
							45	4	1675	9							
03	T. A.	8230	-0-	8230	18734		1660	1	5126	3	Y	1278	1321	0			52
							38	4	1406	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B				WELL #:	8H	RRCID ->	294360	COMPL.	DATE 08/20/2020	TOTAL	DEPTH 11734	PERF.11719	- 19100				
10	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-		322	1	1929	3	Y	1445	1459	0			24
							6	4	1590	9							
11	4380 X	2888	-0-	-1492	-0-		376	1	2105	3	Y	366	383	0			7
							4	4	403	9							
12	4526 X	2729	-0-	-1797	-0-		352	1	2030	3	Y	312	313	0			6
							4	4	343	9							
01	4526 X	2558	-0-	-1968	-0-		336	1	1849	3	Y	326	326	0			6
							14	4	359	9							
02	DLQ G-10	2718	-0-	2718	2718		385	1	1962	3	Y	307	306	0			7
							33	4	338	9							
03	5325 X	2607	-0-	-2718	-0-		349	1	1836	3	Y	380	379	0			8
							4	4	418	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #:	504H	RRCID ->	294362	COMPL.	DATE 02/13/2017	TOTAL	DEPTH 11996	PERF.12530	- 19286				
10	3317 X	93	-0-	-3224	-0-		1	1	8	3	Y	76	77	0			1
							84	9									
11	3090 X	6	-0-	-3084	-0-		1	1	5	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-						Y	-0-					-0-
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-		614	1	3231	3	Y	699	684	0			15
							7	4	769	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	5H	RRCID ->	294370	COMPL.	DATE 05/04/2016	TOTAL	DEPTH 11915	PERF.12304	- 19043				
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-		600	1	2185	3	Y	605	611	0			24
							21	4	666	9							
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-		731	1	2529	3	Y	624	610	0			38
							37	4	686	9							
12	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		667	1	2103	3	Y	491	497	0			32
							75	4	540	9							
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-		501	1	1929	3	Y	515	515	0			32
							73	4	567	9							
02	DLQ G-10	2471	-0-	2471	2471		412	1	1428	3	Y	481	473	0			40
							102	4	529	9							
03	6042 X	3571	-0-	-2471	-0-		586	1	2122	3	Y	675	705	0			10
							120	4	743	9							

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 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	14756 X	12173	-0-	-2583	-0-	1519 28 4	9091 1535 9	3	Y	1395	1405	0	23	
11	12840 X	11250	-0-	-1590	-0-	1581 18 4	8859 792 9	3	Y	720	730	0	13	
12	12834 X	11883	-0-	-951	-0-	1566 19 4	9040 1258 9	3	Y	1144	1136	0	21	
01	12834 X	10568	-0-	-2266	-0-	1518 62 4	8360 628 9	3	Y	571	581	0	11	
02	DLQ G-10	9815	-0-	9815	9815	1477 127 4	7530 681 9	3	Y	619	616	0	14	
03	18118 X	8303	-0-	-9815	-0-	1232 14 4	6477 580 9	3	Y	527	530	0	11	
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
10	10447 X	6262	-0-	-4185	-0-	770 14 4	4605 873 9	3	Y	794	793	0	13	
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	692 8 4	3877 543 9	3	Y	494	498	0	9	
12	5270 X	5121	-0-	-149	-0-	606 7 4	3499 1009 9	3	Y	917	909	0	17	
01	6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	601 25 4	3309 883 9	3	Y	803	804	0	16	
02	DLQ G-10	3602	-0-	3602	3602	469 40 4	2393 700 9	3	Y	636	637	0	15	
03	6259 X	2657	-0-	-3602	-0-	344 4 4	1810 499 9	3	Y	454	459	0	10	
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	3100 N	3562	-0-	462	462	615 18 4	2237 692 9	3	Y	629	598	0	31	
01	3100 N	7892	-0-	4792	5254	1481 37 4	4734 1640 9	3	Y	1491	1449	0	73	
02	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9273	786 17 4	2490 726 9	3	Y	660	692	0	41	
03	14687 X	5414	-0-	-9273	-0-	1099 25 4	3395 895 9	3	Y	814	822	0	33	
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
10	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	429 12 4	1551 278 9	3	Y	253	252	0	11	
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	710 16 4	2674 300 9	3	Y	273	273	0	11	
12	2852 X	1027	-0-	-1825	-0-	189 6 4	686 146 9	3	Y	133	137	0	7	
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156 4 4	500 253 9	3	Y	230	226	0	11	
02	DLQ G-10	2302	-0-	2302	2302	480 10 4	1519 293 9	3	Y	266	260	0	17	
03	5514 X	3212	-0-	-2302	-0-	689 16 4	2127 380 9	3	Y	345	348	0	14	

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	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	5084 X	4594	-0-	-490	-0-	903 1	3263 3	25 4	403 9	Y	366	363 0		16
11	4920 X	4697	-0-	-223	-0-	902 1	3393 3	20 4	382 9	Y	347	349 0		14
12	4774 X	1542	-0-	-3232	-0-	304 1	1104 3	9 4	125 9	Y	114	122 0		6
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397 1	1270 3	10 4	162 9	Y	147	146 0		7
02 DLQ	G-10	2406	-0-	2406	2406	522 1	1653 3	11 4	220 9	Y	200	195 0		12
03	7109 X	4703	-0-	-2406	-0-	1024 1	3163 3	23 4	493 9	Y	448	442 0		18
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849														
10	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	1225 1	2787 3	22 4	956 9	Y	869	865 0		49
11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	1132 1	2501 3	19 4	912 9	Y	829	829 0		49
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1231 1	2590 3	13 4	886 9	Y	805	810 0		44
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683 1	1516 3	38 4	468 9	Y	425	442 0		27
02 DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241	545 1	1159 3	20 4	517 9	Y	470	467 0		30
03	6511 X	4270	-0-	-2241	-0-	1090 1	2395 3	12 4	773 9	Y	703	690 0		43
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117														
10	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	2770 1	6301 3	50 4	2440 9	Y	2218	2191 0		125
11	10440 X	8954	-0-	-1486	-0-	2274 1	5025 3	38 4	1617 9	Y	1470	1508 0		87
12	10788 X	9031	-0-	-1757	-0-	2530 1	5322 3	28 4	1151 9	Y	1046	1076 0		57
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277 1	5055 3	127 4	1740 9	Y	1582	1537 0		102
02 DLQ	G-10	5700	-0-	5700	5700	1363 1	2902 3	51 4	1384 9	Y	1258	1280 0		80
03	16750 X	11050	-0-	-5700	-0-	2741 1	6023 3	30 4	2256 9	Y	2051	2005 0		126
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725														
10	12927 X	10297	-0-	-2630	-0-	2376 1	5404 3	43 4	2474 9	Y	2249	2245 0		126
11	12000 X	7716	-0-	-4284	-0-	1743 1	3853 3	29 4	2091 9	Y	1901	1915 0		112
12	12400 X	7433	-0-	-4967	-0-	1860 1	3912 3	20 4	1641 9	Y	1492	1523 0		81
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	3277 1	7277 3	182 4	2057 9	Y	1870	1831 0		120
02 DLQ	G-10	3813	-0-	3813	3813	929 1	1977 3	35 4	872 9	Y	793	863 0		50
03	12027 X	8214	-0-	-3813	-0-	1861 1	4089 3	20 4	2244 9	Y	2040	1965 0		125

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE								
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-						-0-							
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-							
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-							
01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	367	360	0				7							
						5	4	404	9															
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	812	1	4138	3	Y	1144	1125	0				26							
						70	4	1258	9															
03	2800 N	3334	-0-	534	6812	413	1	2172	3	Y	676	687	0				15							
						5	4	744	9															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															RRCID -> 294412									
															COMPL. DATE 02/23/2017									
															TOTAL DEPTH 11710									
															PERF.12054 - 17561									
10	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	114	1	682	3	Y	963	962	0				16							
						2	4	1059	9															
11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-	16	1	92	3	Y	786	787	0				15							
						865	9																	
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-	14	1	80	3	Y	659	662	0				12							
						725	9																	
01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-	14	1	79	3	Y	646	645	0				13							
						1	4	711	9															
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	229	1	1167	3	Y	557	557	0				13							
						20	4	613	9															
03	6053 X	4024	-0-	-2029	-0-	470	1	2471	3	Y	980	972	0				21							
						5	4	1078	9															
IVAS SMITH 02															WELL #: 05H									
															RRCID -> 294445									
															COMPL. DATE 02/23/2023									
															TOTAL DEPTH 12776									
															PERF.12791 - 18435									
10	23591 X	20776	-0-	-2815	-0-	18368	3	2408	9	Y	2189	2189	0				-0-							
11	18210 X	6837	-0-	-11373	-0-	5810	3	1027	9	Y	934	934	0				-0-							
12	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	12918	3	1703	9	Y	1548	1548	0				-0-							
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	25994	3	1967	9	Y	1788	1788	0				-0-							
02	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	12060	3	1322	9	Y	1202	1202	0				-0-							
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14377	3	1727	9	Y	1570	1570	0				-0-							
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 6H									
															RRCID -> 294460									
															COMPL. DATE 02/23/2017									
															TOTAL DEPTH 11729									
															PERF.12108 - 18541									
10	8742 X	7525	-0-	-1217	-0-	858	1	5132	3	Y	1381	1378	0				23							
						16	4	1519	9															
11	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	753	1	4221	3	Y	1172	1173	0				22							
						9	4	1289	9															
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	1081	1	6243	3	Y	1768	1757	0				33							
						13	4	1945	9															
01	7533 X	7230	-0-	-303	-0-	885	1	4876	3	Y	1303	1311	0				25							
						36	4	1433	9															
02	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	616	1	3140	3	Y	1054	1055	0				24							
						53	4	1159	9															
03	8181 X	3213	-0-	-4968	-0-	385	1	2025	3	Y	726	734	0				16							
						4	4	799	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
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	* 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	DLQ G-10		32	-0-	32	32	1 1	3 3		Y	25	24	0		1
							28 9								
03	T. A.		221	-0-	221	253	19 1	101 3		Y	92	91	0		2
							101 9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1														WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139	
10	17081 X	13779	-0-	-3302	-0-	1605	1	9603	3	Y	2311	2311	0		38
						29 4		2542	9						
11	15420 X	12293	-0-	-3127	-0-	1491	1	8355	3	Y	2209	2206	0		41
						17 4		2430	9						
12	15252 X	12719	-0-	-2533	-0-	1503	1	8679	3	Y	2290	2288	0		43
						18 4		2519	9						
01	14570 X	10513	-0-	-4057	-0-	1253	1	6904	3	Y	2095	2097	0		41
						51 4		2305	9						
02	DLQ G-10	10065	-0-	10065	10065	1296	1	6604	3	Y	1866	1864	0		43
						112 4		2053	9						
03	20101 X	10036	-0-	-10065	-0-	1256	1	6604	3	Y	1965	1965	0		43
						14 4		2162	9						
MORGAN UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091	
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-				-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-				-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	833	1	3029	3	Y	618	587	0		31
						25 4		680	9						
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1716	1	5484	3	Y	961	945	0		47
						43 4		1057	9						
02	T. A.	7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	Y	716	718	0		45
						32 4		788	9						
03	T. A.	6969	-0-	6969	14082	1543	1	4766	3	Y	568	590	0		23
						35 4		625	9						
MORGAN UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138	
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1333	1	4816	3	Y	705	697	0		31
						37 4		776	9						
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1552	1	5840	3	Y	759	759	0		31
						35 4		835	9						
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	999	1	3634	3	Y	561	564	0		28
						30 4		617	9						
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	Y	688	682	0		34
						29 4		757	9						
02	DLQ G-10	4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	Y	606	602	0		38
						19 4		667	9						
03	9798 X	5463	-0-	-4335	-0-	1153	1	3560	3	Y	658	669	0		27
						26 4		724	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															MARATHON OIL EF LLC															KENNEDY															WELL #: 12H															RRCID -> 294525															COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12414															PERF.12340 - 19208															CNTY: LIVE OAK														
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		2728	X		2077		-0-				-651		-0-						176	1	1736	3	4	4	161	9	Y	146		145	0						2																																																																																																	
11		2640	X		2639		-0-				-1		-0-						209	1	2024	3	6	4	400	9	Y	364		361	0					5																																																																																																		
12		2728	X		1728		-0-				-1000		-0-						144	1	1493	3	2	4	89	9	Y	81		85	0					1																																																																																																		
01		2738	X		2738		-0-				-0-		-0-						179	1	2289	3	7	4	263	9	Y	239		237	0					3																																																																																																		
02		T. A.			2557		-0-				2557		2557						159	1	2004	3	6	4	388	9	Y	353		350	0					6																																																																																																		
03		T. A.			298		-0-				298		2855						6	4	83	3	7	1	208	9	Y	189		192	0					3																																																																																																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 6H															RRCID -> 294527															COMPL. DATE 07/30/2018															TOTAL DEPTH 11739															PERF.11719 - 17955																																																											
10		4400	X		4400		-0-				-0-		-0-						772	1	2812	3	27	4	789	9	Y	717		725	0					29																																																																																																		
11		3213	X		3213		-0-				-0-		-0-						560	1	1937	3	28	4	688	9	Y	625		616	0					38																																																																																																		
12		4248	X		4248		-0-				-0-		-0-						847	1	2670	3	95	4	636	9	Y	578		578	0					38																																																																																																		
01		3170	X		3170		-0-				-0-		-0-						512	1	1971	3	75	4	612	9	Y	556		559	0					35																																																																																																		
02		DLQ G-10			2392		-0-				2392		2392						419	1	1453	3	104	4	416	9	Y	378		381	0					32																																																																																																		
03		5951	X		3559		-0-				-2392		-0-						612	1	2218	3	125	4	604	9	Y	549		573	0					8																																																																																																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 4H															RRCID -> 294553															COMPL. DATE 07/30/2018															TOTAL DEPTH 11773															PERF.11613 - 17886																																																											
10		5050	X		5050		-0-				-0-		-0-						899	1	3274	3	31	4	846	9	Y	769		771	0					31																																																																																																		
11		4639	X		4639		-0-				-0-		-0-						832	1	2881	3	42	4	884	9	Y	804		786	0					49																																																																																																		
12		4849	X		4849		-0-				-0-		-0-						881	1	2777	3	99	4	1092	9	Y	993		977	0					65																																																																																																		
01		5053	X		3721		-0-				-1332		-0-						483	1	1859	3	71	4	1308	9	Y	1189		1180	0					74																																																																																																		
02		DLQ G-10			1547		-0-				1547		1547						202	1	702	3	50	4	593	9	Y	539		568	0					45																																																																																																		
03		2640	X		1093		-0-				-1547		-0-						195	1	706	3	40	4	152	9	Y	138		181	0					2																																																																																																		
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 08H															RRCID -> 294558															COMPL. DATE 01/13/2023															TOTAL DEPTH 13396															PERF.13483 - 18846																																																											
10		34477	X		34477		-0-				-0-		-0-						586	1	31904	3	1987	9			Y	1806		1806	0					-0-																																																																																																		
11		31050	X		30272		-0-				-778		-0-						573	1	27943	3	1756	9			Y	1596		1596	0					-0-																																																																																																		
12		32085	X		29477		-0-				-2608		-0-						631	1	27016	3	1830	9			Y	1664		1664	0					-0-																																																																																																		
*01		32085	X		26528		-0-				-5557		-0-						560	1	24162	3	1806	9			Y	1642		1642	0					-0-																																																																																																		
02		25506	X		25506		-0-				-0-		-0-						520	1	23499	3	1487	9			Y	1352		1352	0					-0-																																																																																																		
03		28114	X		28114		-0-				-0-		-0-						706	1	25864	3	1544	9			Y	1404		1404	0					-0-																																																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																							
JANSSEN - OETKEN 01 B												WELL #: 02H				RRCID -> 294653							
												COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 13530							
																PERF.13568 - 20413							
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	49817	X	36683	-0-		-13134		-0-			452	1	32413	3	Y	3471	3471	0			-0-		
11	42450	X	32935	-0-		-9515		-0-			3818	9	28583	3	Y	3425	3425	0			-0-		
12	43865	X	30987	-0-		-12878		-0-			584	1	26784	3	Y	3205	3205	0			-0-		
*01	39308	X	26349	-0-		-12959		-0-			3768	9	22756	3	Y	2731	2731	0			-0-		
02	24655	X	24655	-0-		-0-		-0-			677	1	21402	3	Y	2525	2525	0			-0-		
03	21981	X	21981	-0-		-0-		-0-			3526	9	20000	3	Y	1339	1339	0			-0-		
											589	1											
											3004	9											
											475	1											
											2778	9											
											508	1											
											1473	9											
JANSSEN - OETKEN 01 C						WELL #: 03H		RRCID -> 294654				COMPL. DATE 04/10/2023				TOTAL DEPTH 13668				PERF.13628 - 20541			
10	28582	X	28291	-0-		-291		-0-			367	1	26358	3	Y	1424	1424	0			-0-		
11	27660	X	24193	-0-		-3467		-0-			1566	9	22602	3	Y	1026	1026	0			-0-		
12	33263	X	22779	-0-		-10484		-0-			462	1	20983	3	Y	1150	1150	0			-0-		
*01	33263	X	18338	-0-		-14925		-0-			1129	9	16330	3	Y	1441	1441	0			-0-		
02	DLQ G-10		14196	-0-		14196		14196			531	1	13051	3	Y	777	777	0			-0-		
03	31875	X	17679	-0-		-14196		-0-			1265	9	16729	3	Y	477	477	0			-0-		
											423	1											
											1585	9											
											290	1											
											855	9											
											425	1											
											525	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-		
KOWALIK 228-1R						WELL #: 10H		RRCID -> 294676				COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 11741				PERF.12098 - 20930			
10	16120	X	12619	-0-		-3501		-0-			1471	1	8801	3	Y	2109	2103	0			35		
11	15180	X	8213	-0-		-6967		-0-			27	4	5547	3	Y	1514	1521	0			28		
12	15376	X	11020	-0-		-4356		-0-			990	1	1665	9	Y	1788	1783	0			33		
01	12617	X	10201	-0-		-2416		-0-			11	4	7703	3	Y	1428	1433	0			28		
02	DLQ G-10		9979	-0-		9979		9979			16	4	1571	9	Y	1692	1681	0			39		
03	16679	X	6700	-0-		-9979		-0-			1318	1	4319	3	Y	1410	1418	0			31		
											54	4	1551	9									
											113	4											
											821	1											
											9	4											

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
HERREJON 01				WELL #:	08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	12320	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 CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
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	10788 X	9148	-0-	-1640	-0-	1555	1	5661	3	Y	1708	1737	0			68				
						53	4	1879	9											
11	9840 X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743	0			109				
						77	4	1962	9											
12	11625 X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0			98				
						158	4	1643	9											
01	11625 X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0			128				
						204	4	2252	9											
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	927	1	3217	3	Y	1296	1316	0			108				
						230	4	1426	9											
03	12076 X	6276	-0-	-5800	-0-	1005	1	3640	3	Y	1295	1384	0			19				
						206	4	1425	9											
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	295498	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.	12837	- 19075					
10	69440 X	49460	-0-	-19980	-0-	579	1	43847	3	Y	4576	4576	0			-0-				
						5034	9													
11	58890 X	58369	-0-	-521	-0-	695	1	52874	3	Y	4364	4364	0			-0-				
						4800	9													
12	60853 X	57929	-0-	-2924	-0-	855	1	52239	3	Y	4395	4395	0			-0-				
						4835	9													
01	60698 X	44975	-0-	-15723	-0-	738	1	39732	3	Y	4095	4095	0			-0-				
						4505	9													
02	DLQ G-10	38947	-0-	38947	38947	634	1	34577	3	Y	3396	3396	0			-0-				
						3736	9													
03	66099 X	27152	-0-	-38947	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228	0			-0-				
						2451	9													
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	295512	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12874	PERF.	12799	- 19090					
10	58218 X	38733	-0-	-19485	-0-	464	1	35192	3	Y	2797	2797	0			-0-				
						3077	9													
11	48990 X	36858	-0-	-12132	-0-	440	1	33434	3	Y	2713	2713	0			-0-				
						2984	9													
12	50623 X	39002	-0-	-11621	-0-	575	1	35110	3	Y	3015	3015	0			-0-				
						3317	9													
01	50623 X	29351	-0-	-21272	-0-	483	1	25991	3	Y	2615	2615	0			-0-				
						2877	9													
02	DLQ G-10	26013	-0-	26013	26013	422	1	23021	3	Y	2336	2336	0			-0-				
						2570	9													
03	43092 X	17079	-0-	-26013	-0-	360	1	15662	3	Y	961	961	0			-0-				
						1057	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
CNTY: LIVE OAK														
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	26846 X	23277	-0-	-3569	-0-	1826	1	17983	3	Y	3118	3123	0	41
11	25980 X	21497	-0-	-4483	-0-	1704	1	16469	3	Y	2980	2981	0	40
12	26846 X	19907	-0-	-6939	-0-	1502	1	15545	3	Y	2577	2578	0	39
01	26846 X	20590	-0-	-6256	-0-	1261	1	16169	3	Y	2826	2825	0	40
02	DLQ G-10	15857	-0-	15857	15857	970	1	12210	3	Y	2399	2395	0	44
03	34116 X	18259	-0-	-15857	-0-	1209	1	14133	3	Y	2616	2615	0	45
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
10	15221 X	4128	-0-	-11093	-0-	335	1	2004	3	Y	1621	1618	0	27
11	14730 X	5019	-0-	-9711	-0-	482	1	2702	3	Y	1664	1660	0	31
12	15221 X	4246	-0-	-10975	-0-	397	1	2293	3	Y	1410	1415	0	26
01	15221 X	3708	-0-	-11513	-0-	348	1	1916	3	Y	1300	1301	0	25
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	288	1	1468	3	Y	1154	1152	0	27
03	7476 X	4426	-0-	-3050	-0-	462	1	2428	3	Y	1392	1389	0	30
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
10	52359 X	28050	-0-	-24309	-0-	341	1	25849	3	Y	1691	1691	0	-0-
11	39810 X	26999	-0-	-12811	-0-	324	1	24626	3	Y	1863	1863	0	-0-
12	37169 X	17129	-0-	-20040	-0-	2049	9	15433	3	Y	1312	1312	0	-0-
01	35619 X	18866	-0-	-16753	-0-	1443	9	16760	3	Y	1632	1632	0	-0-
02	DLQ G-10	18109	-0-	18109	18109	1795	9	16152	3	Y	1510	1510	0	-0-
03	20639 X	2530	-0-	-18109	-0-	296	1	2261	3	Y	202	202	0	-0-
MANGIONE 01 WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961														
10	14291 X	11510	-0-	-2781	-0-	8740	3	2770	9	Y	2518	2518	0	-0-
11	12000 X	11816	-0-	-184	-0-	9614	3	2202	9	Y	2002	2002	0	-0-
12	11067 X	10933	-0-	-134	-0-	8786	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
*01	11501 X	8696	-0-	-2805	-0-	7362	3	1334	9	Y	1213	1213	0	-0-
02	DLQ G-10	7522	-0-	7522	7522	6449	3	1073	9	Y	975	975	0	-0-
03	15666 X	8144	-0-	-7522	-0-	7148	3	996	9	Y	905	905	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA															
WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181															
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	20057 X	16337	-0-	-3720	-0-	1950	1	11671	3	Y	2436	2437	0		40
						36	4	2680	9						
11	18330 X	17073	-0-	-1257	-0-	2095	1	11734	3	Y	2927	2913	0		54
						24	4	3220	9						
12	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	2068	1	11940	3	Y	5425	5377	0		102
						25	4	5968	9						
01	16833 X	15927	-0-	-906	-0-	2011	1	11078	3	Y	2505	2558	0		49
						82	4	2756	9						
02	DLQ G-10	13773	-0-	13773	13773	1860	1	9480	3	Y	2066	2067	0		48
						160	4	2273	9						
03	26238 X	12465	-0-	-13773	-0-	1649	1	8671	3	Y	1934	1940	0		42
						18	4	2127	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777	
10	1891 X	131	-0-	-1760	-0-	5	1	17	3	Y	99	100	0		4
						109	9								
11	360 X	84	-0-	-276	-0-	3	1	11	3	Y	64	64	0		4
						70	9								
12	372 X	82	-0-	-290	-0-	6	1	18	3	Y	52	53	0		3
						1	4	57	9						
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1120	1	4312	3	Y	1218	1145	0		76
						164	4	1340	9						
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	739	1	2565	3	Y	983	977	0		82
						183	4	1081	9						
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829	1011	1	3663	3	Y	1345	1408	0		19
						207	4	1480	9						
HOLLMAN-MAY B SA														WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127	
10	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	5061	1	18286	3	Y	2072	2035	0		92
						139	4	2279	9						
11	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	4750	1	17874	3	Y	1851	1868	0		75
						106	4	2036	9						
12	20553 X	20427	-0-	-126	-0-	4034	1	14669	3	Y	1457	1459	0		73
						121	4	1603	9						
01	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	4970	1	15884	3	Y	1648	1640	0		81
						125	4	1813	9						
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610	4415	1	13980	3	Y	1929	1890	0		120
						93	4	2122	9						
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-	4608	1	14231	3	Y	2106	2140	0		86
						105	4	2317	9						
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A														WELL #: 1H RRCID -> 295771 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 295776 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13826 - 20852														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
10	103261 X	77857	-0-	-25404	-0-	70488	3	7369	9	Y	6699	6699	0	-0-
11	105480 X	45735	-0-	-59745	-0-	41663	3	4072	9	Y	3702	3702	0	-0-
12	108996 X	65165	-0-	-43831	-0-	59009	3	6156	9	Y	5596	5596	0	-0-
*01	108996 X	59519	-0-	-49477	-0-	53957	3	5562	9	Y	5056	5056	0	-0-
02	DLQ G-10	8582	-0-	8582	8582	169	1	7618	3	Y	723	723	0	-0-
						795	9							
03	8836 X	254	-0-	-8582	-0-	1	1	24	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
KIRK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 295782 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13793 - 21591														
10	131037 X	87447	-0-	-43590	-0-	77549	3	9898	9	Y	8998	8998	0	-0-
11	123150 X	49803	-0-	-73347	-0-	45670	3	4133	9	Y	3757	3757	0	-0-
12	115909 X	-0-	-0-	-115909	-0-					Y	-0-			-0-
*01	101897 X	3589	-0-	-98308	-0-	3437	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
02	DLQ G-10	53388	-0-	53388	53388	1047	1	47196	3	Y	4677	4677	0	-0-
						5145	9							
03	119270 X	65882	-0-	-53388	-0-	1491	1	58645	3	Y	5224	5224	0	-0-
						5746	9							
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 295832 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12811 - 19171														
10	117614 X	69815	-0-	-47799	-0-	6027	1	59355	3	Y	3915	3912	0	52
						126	4	4307	9					
11	103380 X	68164	-0-	-35216	-0-	5995	1	57951	3	Y	3686	3689	0	49
						163	4	4055	9					
12	94240 X	63504	-0-	-30736	-0-	5289	1	54737	3	Y	3081	3084	0	46
						89	4	3389	9					
01	84444 X	63974	-0-	-20470	-0-	4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0	47
						176	4	3605	9					
02	DLQ G-10	51403	-0-	51403	51403	3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0	50
						138	4	3023	9					
03	103657 X	52254	-0-	-51403	-0-	3860	1	45121	3	Y	2863	2864	0	49
						124	4	3149	9					
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295898 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12573 - 18831														
10	31744 X	22165	-0-	-9579	-0-	1755	1	17286	3	Y	2806	2815	0	37
						37	4	3087	9					
11	27660 X	19222	-0-	-8438	-0-	1618	1	15639	3	Y	1746	1760	0	23
						44	4	1921	9					
12	27156 X	18870	-0-	-8286	-0-	1473	1	15246	3	Y	1933	1927	0	29
						25	4	2126	9					
01	25172 X	18523	-0-	-6649	-0-	1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0	32
						47	4	2435	9					
02	DLQ G-10	15681	-0-	15681	15681	985	1	12393	3	Y	2059	2053	0	38
						38	4	2265	9					
03	33366 X	17685	-0-	-15681	-0-	1179	1	13782	3	Y	2442	2438	0	42
						38	4	2686	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KIRK 01															
WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	128526 X	72813	-0-	-55713	-0-	65851	3	6962	9	Y	6329	6329	0		-0-
11	123870 X	53193	-0-	-70677	-0-	48618	3	4575	9	Y	4159	4159	0		-0-
12	116777 X	66336	-0-	-50441	-0-	58800	3	7536	9	Y	6851	6851	0		-0-
*01	101277 X	60820	-0-	-40457	-0-	53488	3	7332	9	Y	6665	6665	0		-0-
02	DLQ G-10	48757	-0-	48757	48757	923	1	41619	3	Y	5650	5650	0		-0-
						6215	9								
03	67185 X	18428	-0-	-48757	-0-	402	1	15826	3	Y	2000	2000	0		-0-
						2200	9								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLSON-ESSE UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587	
10	91822 X	66639	-0-	-25183	-0-	5868	1	57785	3	Y	2603	2610	0		35
						123	4	2863	9						
11	75180 X	19889	-0-	-55291	-0-	1803	1	17431	3	Y	551	579	0		7
						49	4	606	9						
12	77686 X	56388	-0-	-21298	-0-	4723	1	48878	3	Y	2461	2431	0		37
						80	4	2707	9						
01	77686 X	59492	-0-	-18194	-0-	4076	1	52266	3	Y	2714	2712	0		39
						165	4	2985	9						
02	DLQ G-10	49325	-0-	49325	49325	3439	1	43274	3	Y	2254	2252	0		41
						133	4	2479	9						
03	98819 X	49494	-0-	-49325	-0-	3686	1	43085	3	Y	2368	2368	0		41
						118	4	2605	9						
KIRK 01														WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909	
10	132525 X	113213	-0-	-19312	-0-	101885	3	11328	9	Y	10298	10298	0		-0-
11	121950 X	64347	-0-	-57603	-0-	58653	3	5694	9	Y	5176	5176	0		-0-
12	126015 X	100006	-0-	-26009	-0-	90097	3	9909	9	Y	9008	9008	0		-0-
*01	117490 X	18545	-0-	-98945	-0-	16818	3	1727	9	Y	1570	1570	0		-0-
02	DLQ G-10	97793	-0-	97793	97793	1920	1	86513	3	Y	8509	8509	0		-0-
						9360	9								
03	207345 X	109552	-0-	-97793	-0-	2488	1	97892	3	Y	8338	8338	0		-0-
						9172	9								
FRANK MALEK 05														WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193	
10	183861 X	112933	-0-	-70928	-0-	28	1	104055	3	Y	8045	8045	0		-0-
						8850	9								
11	155730 X	73803	-0-	-81927	-0-	16	1	68239	3	Y	5044	5044	0		-0-
						5548	9								
12	145824 X	100183	-0-	-45641	-0-	94085	3	6098	9	Y	5544	5544	0		-0-
01	129301 X	94327	-0-	-34974	-0-	88780	3	5547	9	Y	5043	5043	0		-0-
02	DLQ G-10	80391	-0-	80391	80391	75691	3	4700	9	Y	4273	4273	0		-0-
03	168548 X	88157	-0-	-80391	-0-	83469	3	4688	9	Y	4262	4262	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANK MALEK 05														
WELL #: 06H RRCID -> 295981 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13274 - 20175														
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	200911 X	131177	-0-	-69734	-0-	32	1	120489	3	Y	9687	9687	0	-0-
11	169260 X	122759	-0-	-46501	-0-	10656	9	113706	3	Y	8205	8205	0	-0-
12	158999 X	110370	-0-	-48629	-0-	9026	9	8045	9	Y	7314	7314	0	-0-
01	143375 X	99398	-0-	-43977	-0-	102325	3	7193	9	Y	6539	6539	0	-0-
02	DLQ G-10	84700	-0-	84700	84700	92205	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
03	173380 X	88680	-0-	-84700	-0-	78731	3	5837	9	Y	5306	5306	0	-0-
						82843	3							
FRANK MALEK 05														
WELL #: 08H RRCID -> 295983 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12999 - 19579														
10	161696 X	83285	-0-	-78411	-0-	20	1	76884	3	Y	5801	5801	0	-0-
11	138360 X	82358	-0-	-56002	-0-	6381	9	77393	3	Y	4496	4496	0	-0-
12	132339 X	82613	-0-	-49726	-0-	19	1	5259	9	Y	4781	4781	0	-0-
01	120776 X	80362	-0-	-40414	-0-	4946	9	4997	9	Y	4543	4543	0	-0-
02	DLQ G-10	68928	-0-	68928	68928	77354	3	4173	9	Y	3794	3794	0	-0-
03	142167 X	73239	-0-	-68928	-0-	75365	3	4092	9	Y	3720	3720	0	-0-
						64755	3							
						69147	3							
MANGIONE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 296022 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12908 - 17099														
10	31837 X	20630	-0-	-11207	-0-	15377	3	5253	9	Y	4775	4775	0	-0-
11	30810 X	21284	-0-	-9526	-0-	17071	3	4213	9	Y	3830	3830	0	-0-
12	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	15154	3	3786	9	Y	3442	3442	0	-0-
*01	20615 X	17110	-0-	-3505	-0-	12454	3	4656	9	Y	4233	4233	0	-0-
02	DLQ G-10	16443	-0-	16443	16443	11023	3	5420	9	Y	4927	4927	0	-0-
03	33950 X	17507	-0-	-16443	-0-	12177	3	5330	9	Y	4845	4845	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 14H RRCID -> 296031 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12898 - 17038														
10	17360 X	13457	-0-	-3903	-0-	11287	3	2170	9	Y	1973	1973	0	-0-
11	14910 X	13548	-0-	-1362	-0-	11006	3	2542	9	Y	2311	2311	0	-0-
12	15965 X	12587	-0-	-3378	-0-	10170	3	2417	9	Y	2197	2197	0	-0-
*01	15965 X	9391	-0-	-6574	-0-	7938	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-
02	DLQ G-10	8377	-0-	8377	8377	7181	3	1196	9	Y	1087	1087	0	-0-
03	17242 X	8865	-0-	-8377	-0-	7697	3	1168	9	Y	1062	1062	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 51H RRCID -> 296050 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777														
10	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	170	1	12465	3	Y	2161	2161	0	-0-
11	14340 X	9882	-0-	-4458	-0-	2377	9	8163	3	Y	1462	1462	0	-0-
12	16802 X	10034	-0-	-6768	-0-	111	1	7456	3	Y	2229	2229	0	-0-
01	16802 X	9516	-0-	-7286	-0-	1608	9	7298	3	Y	1887	1887	0	-0-
02	DLQ G-10	8246	-0-	8246	8246	126	1	6151	3	Y	1796	1796	0	-0-
03	19722 X	11476	-0-	-8246	-0-	2452	9	9000	3	Y	2058	2058	0	-0-
						142	1							
						2076	9							
						119	1							
						1976	9							
						212	1							
						2264	9							
MANGIONE 01														
WELL #: 15H RRCID -> 296053 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951														
10	17484 X	13305	-0-	-4179	-0-	11299	3	2006	9	Y	1824	1824	0	-0-
11	16290 X	10191	-0-	-6099	-0-	8967	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
12	16833 X	8938	-0-	-7895	-0-	8151	3	787	9	Y	715	715	0	-0-
*01	16833 X	7251	-0-	-9582	-0-	6787	3	464	9	Y	422	422	0	-0-
02	DLQ G-10	6690	-0-	6690	6690	5925	3	765	9	Y	695	695	0	-0-
03	14635 X	7945	-0-	-6690	-0-	6416	3	1529	9	Y	1390	1390	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3														
WELL #: 03H RRCID -> 296111 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744														
M	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	231167 X	140306	-0-	-90861	-0-	123388	3	16918	9	Y	15380	15380	0	-0-
11	212460 X	125818	-0-	-86642	-0-	111404	3	14414	9	Y	13104	13104	0	-0-
12	197005 X	111587	-0-	-85418	-0-	99069	3	12518	9	Y	11380	11380	0	-0-
01	169260 X	100628	-0-	-68632	-0-	89679	3	10949	9	Y	9954	9954	0	-0-
02	DLQ G-10	84185	-0-	84185	84185	75283	3	8902	9	Y	8093	8093	0	-0-
03	170536 X	86351	-0-	-84185	-0-	77809	3	8542	9	Y	7765	7765	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 54H RRCID -> 296126 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251														
10	25695 X	25695	-0-	-0-	-0-	293	1	21504	3	Y	3544	3544	0	-0-
						3898	9							
11	22380 X	21267	-0-	-1113	-0-	240	1	17704	3	Y	3021	3021	0	-0-
						3323	9							
12	23126 X	19288	-0-	-3838	-0-	268	1	15840	3	Y	2891	2891	0	-0-
						3180	9							
01	26350 X	16461	-0-	-9889	-0-	267	1	13678	3	Y	2287	2287	0	-0-
						2516	9							
02	23800 X	11537	-0-	-12263	-0-	179	1	9259	3	Y	1908	1908	0	-0-
						2099	9							
03	25699 X	17639	-0-	-8060	-0-	331	1	14023	3	Y	2986	2986	0	-0-
						3285	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937														
10	DLQ G-10	15233	-0-	15233	37464	173	1	12732	3	Y	2116	2116	0	-0-
						2328	9							
11	DLQ G-10	12267	-0-	12267	49731	146	1	10795	3	Y	1205	1205	0	-0-
						1326	9							
12	62705 X	12974	-0-	-49731	-0-	178	1	10529	3	Y	2061	2061	0	-0-
						2267	9							
01	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	326	1	16708	3	Y	2310	2310	0	-0-
						2541	9							
02	13748 X	11871	-0-	-1877	-0-	177	1	9172	3	Y	2293	2293	0	-0-
						2522	9							
03	15221 X	11046	-0-	-4175	-0-	208	1	8814	3	Y	1840	1840	0	-0-
						2024	9							
DULLYE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321														
10	194370 X	119932	-0-	-74438	-0-	863	1	107108	3	Y	10874	10874	0	-0-
						11961	9							
11	166200 X	103522	-0-	-62678	-0-	836	1	92359	3	Y	9388	9388	0	-0-
						10327	9							
12	161572 X	100636	-0-	-60936	-0-	938	1	90005	3	Y	8812	8812	0	-0-
						9693	9							
*01	149792 X	91553	-0-	-58239	-0-	893	1	82290	3	Y	7609	7609	0	-0-
						8370	9							
02	DLQ G-10	81149	-0-	81149	81149	1021	1	73225	3	Y	6275	6275	0	-0-
						6903	9							
03	159674 X	78525	-0-	-81149	-0-	1181	1	72414	3	Y	4482	4482	0	-0-
						4930	9							
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1														
WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889														
10	182652 X	151561	-0-	-31091	-0-	135380	3	16181	9	Y	14710	14710	0	-0-
11	176760 X	127624	-0-	-49136	-0-	114818	3	12806	9	Y	11642	11642	0	-0-
12	182652 X	120405	-0-	-62247	-0-	108977	3	11428	9	Y	10389	10389	0	-0-
01	179087 X	106451	-0-	-72636	-0-	96160	3	10291	9	Y	9355	9355	0	-0-
02	DLQ G-10	90791	-0-	90791	90791	82031	3	8760	9	Y	7964	7964	0	-0-
03	185966 X	95175	-0-	-90791	-0-	86905	3	8270	9	Y	7518	7518	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2															
WELL #: 02H RRCID -> 296430															
COMPL. DATE 03/23/2024															
TOTAL DEPTH 12850 PERF.12842 - 22202															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	185845 X	131149	-0-	-54696	-0-	115419	3	15730	9	Y	14300	14300	0	-0-	
11	179850 X	126262	-0-	-53588	-0-	113308	3	12954	9	Y	11776	11776	0	-0-	
12	177320 X	121889	-0-	-55431	-0-	110641	3	11248	9	Y	10225	10225	0	-0-	
01	151187 X	106749	-0-	-44438	-0-	97158	3	9591	9	Y	8719	8719	0	-0-	
02	DLQ G-10	88916	-0-	88916	88916	81081	3	7835	9	Y	7123	7123	0	-0-	
03	178312 X	89396	-0-	-88916	-0-	82331	3	7065	9	Y	6423	6423	0	-0-	
THREE SISTERS 01															
WELL #: 53H RRCID -> 296479															
COMPL. DATE 01/26/2022															
TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016															
10	26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	314	1	23048	3	Y	3274	3274	0	-0-	
						3601	9								
11	22806 X	22806	-0-	-0-	-0-	271	1	19995	3	Y	2309	2309	0	-0-	
						2540	9								
12	23802 X	23802	-0-	-0-	-0-	337	1	19903	3	Y	3238	3238	0	-0-	
						3562	9								
01	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-	392	1	20121	3	Y	3319	3319	0	-0-	
						3651	9								
02	DLQ G-10	27317	-0-	27317	27317	460	1	23830	3	Y	2752	2752	0	-0-	
						3027	9								
03	48354 X	21037	-0-	-27317	-0-	418	1	17716	3	Y	2639	2639	0	-0-	
						2903	9								
WESSENDORFF 02															
WELL #: 05H RRCID -> 296535															
COMPL. DATE 03/12/2024															
TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541															
10	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	1643	1	203879	3	Y	22956	22956	0	-0-	
						25252	9								
11	210555 X	210555	-0-	-0-	-0-	1698	1	187678	3	Y	19254	19254	0	-0-	
						21179	9								
12	205685 X	181933	-0-	-23752	-0-	1704	1	163576	3	Y	15139	15139	0	-0-	
						16653	9								
*01	205685 X	157924	-0-	-47761	-0-	1540	1	142019	3	Y	13059	13059	0	-0-	
						14365	9								
02	DLQ G-10	120837	-0-	120837	120837	1543	1	110597	3	Y	7906	7906	0	-0-	
						8697	9								
03	243793 X	122956	-0-	-120837	-0-	1809	1	110935	3	Y	9284	9284	0	-0-	
						10212	9								
DULLYE 01															
WELL #: 07H RRCID -> 296537															
COMPL. DATE 04/25/2024															
TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879															
10	134300 X	134300	-0-	-0-	-0-	950	1	117902	3	Y	14044	14044	0	-0-	
						15448	9								
11	109123 X	109123	-0-	-0-	-0-	865	1	95605	3	Y	11503	11503	0	-0-	
						12653	9								
12	106367 X	106367	-0-	-0-	-0-	972	1	93317	3	Y	10980	10980	0	-0-	
						12078	9								
*01	101091 X	96067	-0-	-5024	-0-	915	1	84370	3	Y	9802	9802	0	-0-	
						10782	9								
02	91308 X	77322	-0-	-13986	-0-	960	1	68819	3	Y	6857	6857	0	-0-	
						7543	9								
03	101091 X	73120	-0-	-27971	-0-	1051	1	64473	3	Y	6905	6905	0	-0-	
						7596	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 296540 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	243040	X	107596	-0-	-135444	-0-	744	1	92399	3	Y	13139	13139	0
							14453	9						-0-
11	208650	X	80173	-0-	-128477	-0-	625	1	69069	3	Y	9526	9526	0
							10479	9						-0-
12	196199	X	80455	-0-	-115744	-0-	720	1	69111	3	Y	9658	9658	0
							10624	9						-0-
*01	157604	X	72626	-0-	-84978	-0-	677	1	62444	3	Y	8641	8641	0
							9505	9						-0-
02	DLQ G-10		59488	-0-	59488	59488	717	1	51427	3	Y	6676	6676	0
							7344	9						-0-
03	130425	X	70937	-0-	-59488	-0-	1014	1	62192	3	Y	7028	7028	0
							7731	9						-0-
CHOATE-DULLYE SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296646 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108														
10	236220	X	138478	-0-	-97742	-0-	961	1	119267	3	Y	16591	16591	0
							18250	9						-0-
11	202440	X	121524	-0-	-80916	-0-	960	1	106058	3	Y	13187	13187	0
							14506	9						-0-
12	187550	X	111271	-0-	-76279	-0-	1010	1	96996	3	Y	12059	12059	0
							13265	9						-0-
*01	170841	X	99267	-0-	-71574	-0-	937	1	86369	3	Y	10874	10874	0
							11961	9						-0-
02	DLQ G-10		83409	-0-	83409	83409	1028	1	73749	3	Y	7847	7847	0
							8632	9						-0-
03	165383	X	81974	-0-	-83409	-0-	1179	1	72306	3	Y	7717	7717	0
							8489	9						-0-
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296655 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776														
10	184884	X	100629	-0-	-84255	-0-	967	1	86958	3	Y	11381	11424	0
							185	4	12519	9				151
11	178920	X	97144	-0-	-81776	-0-	969	1	84224	3	Y	10650	10659	0
							236	4	11715	9				142
12	138725	X	65557	-0-	-73168	-0-	2666	1	55836	3	Y	6331	6378	0
							91	4	6964	9				95
01	123101	X	97146	-0-	-25955	-0-	6421	1	82349	3	Y	7378	7368	0
							260	4	8116	9				105
02	DLQ G-10		98442	-0-	98442	98442	6731	1	84689	3	Y	6146	6138	0
							261	4	6761	9				113
03	194639	X	96197	-0-	-98442	-0-	7047	1	82378	3	Y	5951	5962	0
							226	4	6546	9				102
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 296666 COMPL. DATE 05/03/2024 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969														
10	213590	X	134810	-0-	-78780	-0-	1303	1	115423	3	Y	16216	16267	0
							246	4	17838	9				215
11	206700	X	141524	-0-	-65176	-0-	1413	1	121830	3	Y	16308	16306	0
							342	4	17939	9				217
12	213590	X	102020	-0-	-111570	-0-	1069	1	88145	3	Y	11511	11555	0
							144	4	12662	9				173
01	163215	X	140463	-0-	-22752	-0-	5757	1	121617	3	Y	11550	11559	0
							384	4	12705	9				164
02	109948	X	109948	-0-	-0-	-0-	7323	1	92138	3	Y	9275	9269	0
							284	4	10203	9				170
03	146227	X	106549	-0-	-39678	-0-	7597	1	88808	3	Y	9000	9016	0
							244	4	9900	9				154

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLYE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
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		M			CODE		
10	232562 X	99811	-0-	-132751	-0-	699	1	86766	3	Y	11224	11224	0	-0-
						12346	9							
11	189000 X	86770	-0-	-102230	-0-	686	1	75813	3	Y	9337	9337	0	-0-
						10271	9							
12	175305 X	80138	-0-	-95167	-0-	728	1	69845	3	Y	8695	8695	0	-0-
						9565	9							
*01	147064 X	68181	-0-	-78883	-0-	654	1	60325	3	Y	6547	6547	0	-0-
						7202	9							
02	DLQ G-10	58923	-0-	58923	58923	732	1	52467	3	Y	5204	5204	0	-0-
						5724	9							
03	117419 X	58496	-0-	-58923	-0-	837	1	51369	3	Y	5718	5718	0	-0-
						6290	9							
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
10	229090 X	151645	-0-	-77445	-0-	133686	3	17959	9	Y	16326	16326	0	-0-
						102902	3	13759	9	Y	12508	12508	0	-0-
11	215550 X	116661	-0-	-98889	-0-	110650	3	13455	9	Y	12232	12232	0	-0-
						97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0	-0-
12	201066 X	124105	-0-	-76961	-0-	87436	3	9398	9	Y	8544	8544	0	-0-
						86001	3	9079	9	Y	8254	8254	0	-0-
01	185070 X	109056	-0-	-76014	-0-									-0-
02	DLQ G-10	96834	-0-	96834	96834									-0-
03	191914 X	95080	-0-	-96834	-0-									-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
10	130665 X	91341	-0-	-39324	-0-	151	1	72208	3	Y	17256	17256	0	-0-
						18982	9							
11	126450 X	72079	-0-	-54371	-0-	73	1	58125	3	Y	12619	12619	0	-0-
						13881	9							
12	130665 X	60059	-0-	-70606	-0-	5	1	49091	3	Y	9966	9966	0	-0-
						10963	9							
*01	116901 X	51302	-0-	-65599	-0-	42242	3	9060	9	Y	8236	8236	0	-0-
						5	1	36880	3	Y	6791	6791	0	-0-
02	DLQ G-10	44355	-0-	44355	44355	7470	9							-0-
03	85903 X	41548	-0-	-44355	-0-	35182	3	6366	9	Y	5787	5787	0	-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
10	134509 X	85817	-0-	-48692	-0-	140	1	66865	3	Y	17102	17102	0	-0-
						18812	9							
11	130170 X	80204	-0-	-49966	-0-	80	1	63315	3	Y	15281	15281	0	-0-
						16809	9							
12	134509 X	76304	-0-	-58205	-0-	6	1	60613	3	Y	14259	14259	0	-0-
						15685	9							
*01	118792 X	68489	-0-	-50303	-0-	54421	3	14068	9	Y	12789	12789	0	-0-
						6	1	44891	3	Y	10076	10076	0	-0-
02	DLQ G-10	55981	-0-	55981	55981	11084	9							-0-
						44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0	-0-
03	110742 X	54761	-0-	-55981	-0-									-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
10	82584 X	73963	-0-	-8621	-0-	725	1	56032	3	Y	15642	15642	0	-0-
						17206	9							
11	79920 X	60857	-0-	-19063	-0-	588	1	45968	3	Y	13001	13001	0	-0-
						14301	9							
12	82584 X	61284	-0-	-21300	-0-	752	1	47100	3	Y	12211	12211	0	-0-
						13432	9							
01	82584 X	52529	-0-	-30055	-0-	719	1	39882	3	Y	10844	10844	0	-0-
						11928	9							
02	DLQ G-10	44414	-0-	44414	44414	609	1	34002	3	Y	8912	8912	0	-0-
						9803	9							
03	89595 X	45181	-0-	-44414	-0-	776	1	35052	3	Y	8503	8503	0	-0-
						9353	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
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	82584 X	57785	-0-	-24799	-0-	583	1	45044	3	Y	11053	11053	0	-0-
						12158	9							
11	79920 X	49907	-0-	-30013	-0-	503	1	39416	3	Y	9080	9080	0	-0-
						9988	9							
12	82584 X	45980	-0-	-36604	-0-	577	1	36523	3	Y	8073	8073	0	-0-
						8880	9							
01	74927 X	39134	-0-	-35793	-0-	550	1	30743	3	Y	7128	7128	0	-0-
						7841	9							
02	DLQ G-10	32057	-0-	32057	32057	449	1	25309	3	Y	5726	5726	0	-0-
						6299	9							
03	64036 X	31979	-0-	-32057	-0-	559	1	25367	3	Y	5503	5503	0	-0-
						6053	9							
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
10	263159 X	168434	-0-	-94725	-0-	312	1	145273	3	Y	20772	20772	0	-0-
						22849	9							
11	254670 X	147978	-0-	-106692	-0-	167	1	128913	3	Y	17180	17180	0	-0-
						18898	9							
12	251038 X	133469	-0-	-117569	-0-	12	1	116404	3	Y	15503	15503	0	-0-
						17053	9							
*01	215543 X	117478	-0-	-98065	-0-	102328	3	15150	9	Y	13773	13773	0	-0-
02	171220 X	100907	-0-	-70313	-0-	11	1	88438	3	Y	11325	11325	0	-0-
						12458	9							
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-	93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0	-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12797 - 21030														
10	201190 X	126147	-0-	-75043	-0-	1551	1	107577	3	Y	15218	15193	0	213
						279	4	16740	9					
11	194700 X	116075	-0-	-78625	-0-	1981	1	99481	3	Y	12985	13070	0	128
						329	4	14284	9					
12	201190 X	102709	-0-	-98481	-0-	1702	1	88600	3	Y	11097	11097	0	128
						200	4	12207	9					
01	127902 X	127902	-0-	-0-	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0	131
						424	4	10413	9					
02	141064 X	128070	-0-	-12994	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
						187	4	7708	9					
03	136060 X	136060	-0-	-0-	-0-	18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
						168	4	7448	9					
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
10	DELQ PR	300648	-0-	300648	422590	3430	1	246390	3	Y	46207	46207	0	-0-
						50828	9							
11	640485 X	217895	-0-	-422590	-0-	3544	1	173601	3	Y	37045	37045	0	-0-
						40750	9							
12	208041 X	176955	-0-	-31086	-0-	3559	1	140984	3	Y	29465	29465	0	-0-
						32412	9							
*01	208041 X	152459	-0-	-55582	-0-	3234	1	125044	3	Y	21983	21983	0	-0-
						24181	9							
02	187908 X	118374	-0-	-69534	-0-	2145	1	96741	3	Y	17716	17716	0	-0-
						19488	9							
03	208041 X	117819	-0-	-90222	-0-	2484	1	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
						17475	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
0				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			AMT CODE	BALANCE
10	216442	X	140666	-0-	-75776	-0-	1741	1	121549	3	Y	15510	15484 0	217
							315	4	17061	9				
11	209460	X	128615	-0-	-80845	-0-	2049	1	112305	3	Y	12627	12720 0	124
							371	4	13890	9				
12	216442	X	113776	-0-	-102666	-0-	1775	1	99863	3	Y	10829	10828 0	125
							226	4	11912	9				
01	177723	X	76124	-0-	-101599	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283 0	100
							263	4	7984	9				
02	156688	X	56131	-0-	-100557	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448 0	102
							88	4	5995	9				
03	140678	X	62123	-0-	-78555	-0-	995	1	54401	3	Y	6040	6029 0	113
							83	4	6644	9				
EASLEY UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634														
10	250449	X	153822	-0-	-96627	-0-	1705	1	133412	3	Y	16690	16654 0	233
							346	4	18359	9				
11	242370	X	142297	-0-	-100073	-0-	2260	1	124152	3	Y	14068	14162 0	139
							410	4	15475	9				
12	250449	X	126518	-0-	-123931	-0-	1976	1	110843	3	Y	12225	12223 0	141
							251	4	13448	9				
01	185566	X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550 0	118
							304	4	9380	9				
02	164472	X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183 0	116
							98	4	6799	9				
03	153822	X	52505	-0-	-101317	-0-	854	1	45722	3	Y	5326	5342 0	100
							70	4	5859	9				
DEMING-DEBILL SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836														
10	246111	X	245324	-0-	-787	-0-	212376	3	32948	9	Y	29953	29953 0	-0-
11	257015	X	257015	-0-	-0-	-0-	226157	3	30858	9	Y	28053	28053 0	-0-
12	238971	X	238971	-0-	-0-	-0-	212931	3	26040	9	Y	23673	23673 0	-0-
*01	235321	X	214122	-0-	-21199	-0-	189694	3	24428	9	Y	22207	22207 0	-0-
02	212548	X	177926	-0-	-34622	-0-	160144	3	17782	9	Y	16165	16165 0	-0-
03	235321	X	178326	-0-	-56995	-0-	160713	3	17613	9	Y	16012	16012 0	-0-
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
10	424459	X	300351	-0-	-124108	-0-	3523	1	253005	3	Y	39839	39839 0	-0-
							43823	9						
11	236868	X	236868	-0-	-0-	-0-	3984	1	195093	3	Y	34355	34355 0	-0-
							37791	9						
12	228284	X	202412	-0-	-25872	-0-	4241	1	167963	3	Y	27462	27462 0	-0-
							30208	9						
*01	228284	X	184122	-0-	-44162	-0-	4024	1	155588	3	Y	22282	22282 0	-0-
							24510	9						
02	206192	X	144741	-0-	-61451	-0-	2675	1	120638	3	Y	19480	19480 0	-0-
							21428	9						
03	228284	X	145334	-0-	-82950	-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004 0	-0-
							19804	9						
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
10	0		269696	-0-	269696	270938	237387	3	32309	9	Y	29372	29372 0	-0-
11	0		237703	-0-	237703	508641	209756	3	27947	9	Y	25406	25406 0	-0-
12	742221	X	233580	-0-	-508641	-0-	208450	3	25130	9	Y	22845	22845 0	-0-
*01	273854	X	202925	-0-	-70929	-0-	179824	3	23101	9	Y	21001	21001 0	-0-
02	247352	X	149126	-0-	-98226	-0-	132677	3	16449	9	Y	14954	14954 0	-0-
03	273854	X	149962	-0-	-123892	-0-	134541	3	15421	9	Y	14019	14019 0	-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1246

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398												
KIRK 01				WELL #:		503H	RRCID -> 299058		COMPL. DATE 02/17/2025		TOTAL	DEPTH 13551	PERF.13747 - 18025					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	EOM BALANCE
02	0		22032	-0-	22032	22032		18677	3	3355	9	N	3050	3050	0			-0-
03	152922	X	NO RPT	-0-	-152922	-0-						N	NO RPT					-0-
KIRK-LONG SA1					WELL #:	1H	RRCID -> 299069		COMPL. DATE 02/24/2025		TOTAL	DEPTH 13691	PERF.13723 - 20886					
02	0		20740	-0-	20740	20740		17739	3	3001	9	N	2728	2728	0			-0-
03	269217	X	248477	-0-	-20740	-0-		63	1	216376	3	N	29125	29125	0			-0-
							32038	9										
KIRK 01					WELL #:	06H	RRCID -> 299071		COMPL. DATE 02/10/2025		TOTAL	DEPTH 13721	PERF.13639 - 17570					
02	0		26325	-0-	26325	26325		22853	3	3472	9	N	3156	3156	0			-0-
03	301324	X	274999	-0-	-26325	-0-		71	1	244834	3	N	27358	27358	0			-0-
							30094	9										
PATINO UNIT					WELL #:	9H	RRCID -> 299074		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL	DEPTH 12840	PERF.12989 - 20301					
*02	150476	X	150476	-0-	-0-	-0-		3176	1	126533	3	N	18506	18149	0			357
							410	4	20357	9								
*03	195879	X	195879	-0-	-0-	-0-		3475	1	169185	3	N	20522	20443	0			436
							645	4	22574	9								
PATINO-FRANKE UNIT SA1					WELL #:	1H	RRCID -> 299143		COMPL. DATE 02/06/2025		TOTAL	DEPTH 12819	PERF.12917 - 23313					
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	175986	X	NO RPT	-0-	-175986	-0-						N	NO RPT					-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650													
GKT-MAP EF UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL	DEPTH 14003	PERF.14106 - 21578					
10	14384	X	12405	-0-	-1979	-0-		244	1	12161	3	N	-0-					-0-
11	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-		818	1	9274	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	7411	-0-	-7562	-0-		405	1	7006	3	N	-0-					-0-
01	12400	X	8075	-0-	-4325	-0-		447	1	7628	3	N	-0-					-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-		970	1	14894	3	N	-0-					-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-		917	1	13941	3	N	-0-					-0-
GKT-COLLINS EF UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL	DEPTH 14204	PERF.14076 - 21613					
10	26784	X	7889	-0-	-18895	-0-		156	1	7733	3	N	-0-					-0-
11	21750	X	8668	-0-	-13082	-0-		703	1	7965	3	N	-0-					-0-
12	35712	X	17429	-0-	-18283	-0-		952	1	16477	3	N	-0-					-0-
01	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-		1552	1	26553	3	N	-0-					-0-
02	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-		2026	1	31117	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	2261	-0-	-15161	-0-		139	1	2122	3	N	-0-					-0-
GKT-MAP EF UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL	DEPTH 13520	PERF.14044 - 21176					
10	33325	X	44	-0-	-33281	-0-		2	1	42	3	N	-0-					70
11	25890	X	53	-0-	-25837	-0-		5	1	48	3	N	-0-					70
12	25017	X	-0-	-0-	-25017	-0-						N	-0-					70
01	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-						N	-0-					70
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					70
03	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-		1062	1	16153	3	N	-0-					70
70																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
HUBERT-TAGGART A														
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	345106	-0-	345106	389782	5885	1 339221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	355335	-0-	355335	745117	5115	1 350220	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT-IN	373904	-0-	373904	1119021	4681	1 369223	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1464196 X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618	1 340557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	370160 X	300532	-0-	-69628	-0-	3917	1 296615	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	409820 X	336858	-0-	-72962	-0-	4319	1 332539	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUBERT-TAGGART B														
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546														
10	SHUT IN	381525	-0-	381525	432763	6461	1 375064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	438271	-0-	438271	871034	6200	1 432071	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SHUT-IN	431912	-0-	431912	1302946	5288	1 426624	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1756533 X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986	1 447601	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	418544 X	405729	-0-	-12815	-0-	5233	1 400496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	463388 X	444595	-0-	-18793	-0-	5666	1 438929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
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-	-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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
KELLAM														
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154														
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAMMAN														
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DENA FOREHAND														
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815														
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		400				Y	-0-		-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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL	DEPTH 13182	PERF.13153	- 17210		
10	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				Y	-0-		-0-	
11	420 N	-0-	-0-	-420		-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-	
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	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
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	* 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-		

CHESNUTT GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318		PERF.12246 - 19357					
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	567	-0-	567	567	567	1				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233	6800	769	1	5434	5		N	27			27		
						30	9										
03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5		N	-0-	27	1	-0-		

MCCLANAHAN GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780					
10	899 X	723	-0-	-176	-0-	20	1	639	3	Y		46	37	0	9		
						13	4	51	9								
11	810 X	541	-0-	-269	-0-	13	1	450	3	Y		65	57	0	17		
						6	4	72	9								
12	527 X	459	-0-	-68	-0-	13	1	408	3	Y		31	40	0	8		
						4	4	34	9								
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y		16	21	0	3		
						14	4	18	9								
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	14	1	403	3	Y		23	22	0	5		
						12	4	25	9								
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	9	1	231	3	Y		15	17	0	3		
						4	4	17	9								

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13396 - 17842					
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	5460	132	1	1725	3	Y		-0-			-0-		
11	DLQ G-10	487	-0-	487	5947	30	1	457	3	Y		-0-			-0-		
12	DLQ G-10	738	-0-	738	6685	51	1	687	3	Y		-0-			-0-		
01	DLQ G-10	476	-0-	476	7161	43	1	433	3	Y		-0-			-0-		
02	DLQ G-10	1833	-0-	1833	8994	132	1	1701	3	Y		-0-			-0-		
03	DLQ G-10	2395	-0-	2395	11389	152	1	2243	3	Y		-0-			-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-						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)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
M	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	688	-0-	688	688	18	1	593	3	Y	58	47	0	11
11	T. A.	287	-0-	287	975	13	4	64	9	Y	47	46	0	12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	975	7	1	225	3	Y	-0-	12	0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	975	3	4	52	9	Y	-0-			-0-
02	975 X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
10	DLQ G-10	4027	-0-	4027	11973	111	1	3632	3	Y	241	195	1	216
11	T. A.	3920	-0-	3920	15893	19	4	265	9	Y	324	374	1	166
12	T. A.	3929	-0-	3929	19822	102	1	3449	3	Y	299	186	1	279
01	T. A.	3852	-0-	3852	23674	13	4	356	9	Y	138	194	1	223
02	T. A.	2904	-0-	2904	26578	111	1	3479	3	Y	50	196	1	77
03	T. A.	4094	-0-	4094	30672	10	4	329	9	Y	267	192	1	152
						118	1	3565	3	Y				
						17	4	152	9					
						97	1	2730	3	Y				
						22	4	55	9					
						143	1	3638	3	Y				
						19	4	294	9					
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479														
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	28	1	921	3	Y	34	193	1	154
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	20	4	37	9	Y	53			207
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	3	Y	84	193	1	98
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	21	4	58	9	Y	70			168
02	1344 N	321	-0-	-1023	-0-	45	1	1407	3	Y	25			193
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	17	4	92	9	Y	-0-			193
						41	1	1222	3	Y				
						24	4	77	9					
						10	1	273	3	Y				
						10	4	28	9	Y				
GANO GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735														
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-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061														
10	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	140	1	1826	3	Y	167	167	0	32
11	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	184	9				292	249	0	75
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	87	1	1341	3	Y	126	169	0	32
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	321	9				304	224	0	112
02	T. A.	2158	-0-	2158	2158	97	1	1316	3	Y	147	147	0	50
03	T. A.	5658	-0-	5658	7816	139	9				451	414	0	87
						335	1	3355	3	Y				
						334	9							
						144	1	1852	3	Y				
						162	9							
						328	1	4834	3	Y				
						496	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2821 X	2521	-0-	-300	-0-	2521	3			N	-0-			11
11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2611	3			N	-0-			11
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-			11
*01	2573 X	1657	-0-	-916	-0-	1657	3			N	-0-			11
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2463	3	79	9	N	72			1090
03	3503 X	2372	-0-	-1131	-0-	2372	3			N	-0-			-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-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700														
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	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	287	1	3684	3	Y	242	118	0	124
						266	9							
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	558	1	8226	3	Y	722	707	0	139
						794	9							
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																									
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1										//CONT.// 703462																									
										WELL #: 1										RRCID -> 265493				COMPL. DATE 08/02/2011				TOTAL DEPTH 13240				PERF.13174 - 18134			
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	2418 X	-0-	-0-		-2418		-0-							Y	-0-					-0-															
11	2340 X	-0-	-0-		-2340		-0-							Y	-0-					-0-															
12	744 X	-0-	72	-0-	-672		-0-			4	1		68	3	Y	-0-				-0-															
*01	744 X	-0-	-0-		-744		-0-							Y	-0-					-0-															
02	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					5															
03	T. A.	-0-	190	-0-	190		-0-		190		13	1		177	3	Y	-0-			5															
WESSENDORFF GAS UNIT 6										WELL #: B 1H										RRCID -> 266140				COMPL. DATE 11/22/2011				TOTAL DEPTH 13277				PERF.13345 - 19369			
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	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-															
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-							Y	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-															
THIEME GAS UNIT 1										WELL #: B 1H										RRCID -> 266142				COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 13870				PERF.13850 - 17550			
10	3034 X	3034	-0-		-0-		-0-			86	1	2772	3	Y	111	112	0			22															
										54	4	122	9																						
11	2850 X	2762	-0-		-88		-0-			75	1	2535	3	Y	105	100	0			27															
										36	4	116	9																						
12	3591 X	3591	-0-		-0-		-0-			106	1	3315	3	Y	122	118	0			31															
										36	4	134	9																						
01	3038 X	1224	-0-		-1814		-0-			38	1	1148	3	Y	16	47	0			-0-															
										20	4	18	9																						
02	2744 X	-0-	-0-		-2744		-0-							Y	-0-	4	0			-0-															
03	3596 X	-0-	-0-		-3596		-0-							Y	-0-					-0-															
JANSSEN GAS UNIT 1										WELL #: 1										RRCID -> 266143				COMPL. DATE 11/13/2011				TOTAL DEPTH 12775				PERF.12795 - 18079			
10	3751 X	2835	-0-		-916		-0-			186	1	2436	3	Y	194	191	0			38															
										213	9																								
11	3480 X	2835	-0-		-645		-0-			163	1	2528	3	Y	131	135	0			34															
										144	9																								
12	3596 X	2869	-0-		-727		-0-			185	1	2499	3	Y	168	159	0			43															
										185	9																								
01	3051 X	3051	-0-		-0-		-0-			265	1	2652	3	Y	122	141	0			24															
										134	9																								
02	3032 X	3032	-0-		-0-		-0-			211	1	2714	3	Y	97	92	0			31															
										107	9																								
03	2945 X	2623	-0-		-322		-0-			157	1	2313	3	Y	139	143	0			27															
										153	9																								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	3131 X	2539	-0-	-592	-0-	171 1	2233 3	Y	123	106 0				24
11	2880 X	2005	-0-	-875	-0-	135 9	1808 3	Y	73	78 0				19
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	117 1	2523 3	Y	93	88 0				24
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	80 9	2286 3	Y	158	141 0				41
02	2800 N	2848	-0-	48	48	187 1	2618 3	Y	24	54 0				1
03	2895 N	2847	-0-	-48	-0-	102 9	2617 3	Y	48	40 0				9
						228 1								
						174 9								
						204 1								
						26 9								
						177 1								
						53 9								
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
10	T. A.	144	-0-	144	144	3 1	109 3	Y	27	22 0				5
11	T. A.	381	-0-	381	525	2 4	30 9							
12	T. A.	261	-0-	261	786	9 1	296 3	Y	66	54 0				17
01	T. A.	254	-0-	254	1040	3 4	73 9							
02	T. A.	261	-0-	261	1301	6 1	188 3	Y	59	61 0				15
03	1580 X	279	-0-	-1301	-0-	2 4	65 9							
						7 1	212 3	Y	29	38 0				6
						3 4	32 9							
						7 1	207 3	Y	38	34 0				10
						5 4	42 9							
						9 1	226 3	Y	36	39 0				7
						4 4	40 9							
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
10	992 X	352	-0-	-640	-0-	10 1	312 3	Y	24	23 0				5
11	810 X	191	-0-	-619	-0-	4 4	26 9							
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	5 1	176 3	Y	7	10 0				2
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	2 4	8 9							
02	336 X	147	-0-	-189	-0-	5 1	160 3	Y	10	9 0				3
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	1 4	11 9							
						8 1	234 3	Y	7	10 0				-0-
						2 4	8 9							
						5 1	131 3	Y	8	8 0				2
						2 4	9 9							
						3 1	70 3	Y	4	5 0				1
						1 4	4 9							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-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-			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	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462							
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770	
								PERF.13972 - 19483	
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	EOM BALANCE
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	54 1 1775 3	27 4 299 9	Y 272	253 0 53
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29 1 980 3	11 4 133 9	Y 121	143 0 31
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	46 1 1440 3	12 4 261 9	Y 237	208 0 60
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	44 1 1331 3	18 4 232 9	Y 211	224 0 47
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	40 1 1127 3	27 4 216 9	Y 196	189 0 50
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	54 1 1375 3	20 4 307 9	Y 279	275 0 54
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095	
								PERF.14059 - 19881	
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	16 1 535 3	8 4 130 9	Y 118	118 0 23
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11 1 379 3	4 4 87 9	Y 79	82 0 20
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	11 1 349 3	3 4 79 9	Y 72	74 0 18
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	15 1 442 3	6 4 102 9	Y 93	101 0 10
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	17 1 471 3	11 4 84 9	Y 76	90 0 8
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	13 1 321 3	5 4 68 9	Y 62	58 0 12
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784	
								PERF.13929 - 18347	
10	465 X	272	-0-	-193	-0-	8 1 248 3	4 4 12 9	Y 11	9 0 2
11	240 X	116	-0-	-124	-0-	3 1 103 3	1 4 9 9	Y 8	8 0 2
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6 1 192 3	2 4 18 9	Y 16	14 0 4
01	279 X	170	-0-	-109	-0-	5 1 153 3	2 4 10 9	Y 9	12 0 1
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4 1 118 3	3 4 9 9	Y 8	7 0 3
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	2 1 58 3	1 4 7 9	Y 6	8 0 1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
THIELE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141														
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1615	3	Y	29	25	0	6
						32	9							
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	141	111	0	36
						155	9							
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1247	3	Y	225	204	0	57
						248	9							
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81	1	807	3	Y	143	196	0	4
						157	9							
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	202	200	0	38
						222	9							
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	69	1	1023	3	Y	57	84	0	11
						63	9							
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
10	3751 X	3266	-0-	-485	-0-	3266	3			N	-0-			342
11	3630 X	754	-0-	-2876	-0-	754	3			N	-0-			342
12	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-			342
*01	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			N	-0-			342
02	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3827	3	74	9	N	67			1644
03	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	2594	3			N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	130	1	4199	3	Y	201	187	0	39
						94	4	221	9					
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116	1	3874	3	Y	210	195	0	54
						63	4	231	9					
12	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	116	1	3627	3	Y	153	168	0	39
						45	4	168	9					
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	46	1	1369	3	Y	62	98	0	3
						28	4	68	9					
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	15	0	-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
10	2077 X	558	-0-	-1519	-0-	25	1	499	3	Y	1	1	0	-0-
						12	4	21	5					
11	2400 X	726	-0-	-1674	-0-	38	1	635	3	Y	1	1	0	-0-
						12	4	40	5					
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	33	27	0	6
						13	4	3	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
J. W. JOHNSON GU 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208															
M	ALLOW 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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
12	97 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16	
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-			16	
03	DLQ G-10	652	-0-	652	719	46	1	606	3	Y	-0-			16	
MATEJEK GAS UNIT 1													WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775		
10	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6163	52	1	1678	3	Y	62			172	
						49	4	68	9						
11	DLQ G-10	2204	-0-	2204	8367	61	1	2035	3	Y	59			231	
						43	4	65	9						
12	3100 N	2248	-0-	-852	7515	67	1	2078	3	Y	64	185	1	110	
						33	4	70	9						
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415					Y	-0-			110	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110	
REGMUND GAS UNIT 1													WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050		
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	277	1	3619	3	Y	150	137	0	29	
						165	9								
11	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	184	1	2843	3	Y	89	95	0	23	
						98	9								
12	4836 X	1463	-0-	-3373	-0-	99	1	1339	3	Y	23	40	0	6	
						25	9								
01	4836 X	4388	-0-	-448	-0-	393	1	3941	3	Y	49	40	0	15	
						54	9								
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	308	1	3960	3	Y	138	115	0	32	
						152	9								
03	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	194	1	2865	3	Y	81	97	0	16	
						89	9								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BLACKWELL GAS UNIT 1													WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578		
10	1271 X	1078	-0-	-193	-0-	25	1	823	3	Y	200	174	0	39	
						10	4	220	9						
11	1230 X	13	-0-	-1217	-0-	10	3	3	9	Y	3	41	0	1	
12	1271 X	911	-0-	-360	-0-	24	1	736	3	Y	133	100	0	34	
						5	4	146	9						
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	34	0	-0-	
02	DLQ G-10	1234	-0-	1234	1234	36	1	1005	3	Y	157	151	0	6	
						20	4	173	9						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-	6	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462														
BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:		C 1H	RRCID ->	268459	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL	DEPTH	13717	PERF.13753	- 19844					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 X	-0-	-0-	-124	-0-								Y	-0-		13 0			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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	196 X	-0-	-0-	-196	-0-								Y	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-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-								Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
HUGHES GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID ->	268542	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL	DEPTH	13079	PERF.12956	- 17581					
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-	
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-								Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1258

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
RICKS LIVING TRUST GU2			WELL #:		A 1H	RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL	DEPTH 12803	PERF.13386 - 19980				
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 X	1308	-0-	-1792	-0-	83	1	1080	3	Y	132	143	0			26
11	3000 X	1303	-0-	-1697	-0-	145	9	1082	3	Y	137	128	0			35
12	3100 X	1516	-0-	-1584	-0-	151	9	1347	3	Y	63	82	0			16
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	100	1	2874	3	Y	99	97	0			18
02	2800 N	3111	-0-	311	311	69	9	2885	3	Y	2	22	0			1
03	2205 N	1894	-0-	-311	-0-	224	1	1749	3	Y	24	20	0			5
						2	9									
						119	1									
						26	9									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)			WELL #:		B 3H	RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL	DEPTH 13517	PERF.13581 - 18609				
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	-0-	1	0			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	55	4	78	5							
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	3	Y	5	4	0			1
01	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	35	4	96	5							
02	1848 X	41	-0-	-1807	-0-	98	1	1523	3	Y	15	12	0			4
03	2046 X	560	-0-	-1486	-0-	21	4	87	5							
						36	1	832	3	Y	39	30	0			13
						28	4	61	5							
						1	1	38	3	Y	1	8	0			-0-
						1	4	1	9							
						13	1	459	3	Y	73	59	0			14
						8	4	80	9							
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1259

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	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-						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-	
RUPPERT GAS UNIT 1					WELL #: A 2H	RRCID ->	269838	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL	DEPTH	13632	PERF.13808	-	18579				
10	1612 X	1041	-0-	-571	-0-		27	1	878	3	Y	109	119	0				21	
							16	4	120	9									
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-		24	1	799	3	Y	77	78	0				20	
							10	4	85	9									
12	1426 X	937	-0-	-489	-0-		25	1	790	3	Y	104	98	0				26	
							8	4	114	9									
01	1426 X	1143	-0-	-283	-0-		22	1	658	3	Y	411	408	0				29	
							11	4	452	9									
02	952 X	506	-0-	-446	-0-		14	1	381	3	Y	91	177	0				15	
							11	4	100	9									
03	1054 X	953	-0-	-101	-0-		18	1	464	3	Y	421	355	0				81	
							8	4	463	9									
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)					WELL #: B 2H	RRCID ->	270218	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	13213	PERF.13588	-	19491				
10	341 N	136	-0-	-205	-0-		2	1	101	3	Y	29	30	0				6	
							1	4	32	9									
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-		16	1	361	3	Y	125	99	0				32	
							6	4	138	9									
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-		22	1	472	3	Y	124	125	0				31	
							6	4	136	9									
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-		18	1	370	3	Y	111	123	0				19	
							8	4	122	9									
02	T. A.	424	-0-	424	424		13	1	287	3	Y	104	104	0				24	
							10	4	114	9									
03	T. A.	422	-0-	422	846		14	1	290	3	Y	101	106	0				19	
							7	4	111	9									
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)					WELL #: B 3H	RRCID ->	270219	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL	DEPTH	13189	PERF.13546	-	19340				
10	471 X	324	-0-	-147	-0-		6	1	257	3	Y	53	43	0				10	
							3	4	58	9									
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-		29	1	679	3	Y	146	119	0				37	
							8	4	161	9									
12	T. A.	1078	-0-	1078	1078		39	1	843	3	Y	172	166	0				43	
							7	4	189	9									
01	T. A.	768	-0-	768	1846		23	1	474	3	Y	240	213	0				70	
							7	4	264	9									
02	T. A.	253	-0-	253	2099		7	1	153	3	Y	82	107	0				19	
							3	4	90	9									
03	T. A.	332	-0-	332	2431		12	1	249	3	Y	61	68	0				12	
							4	4	67	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
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	T. A.	1259	-0-	1259	2888	267 1	867 3	Y	88	80	0		17	
11	T. A.	630	-0-	630	3518	28 4	97 9	Y	114	102	0		29	
12	T. A.	589	-0-	589	4107	384 1	118 3	Y	115	115	0		29	
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-	3 4	125 9	Y	42	62	0		9	
02	2800 N	10309	-0-	7509	7509	442 1	20 3	Y	58	39	0		25	
03	3100 N	672	-0-	-2428	5081	127 9	2231 3	Y	27	47	0		5	
						336 1	46 9							
						87 4	9632 3	Y						
						286 1	64 9							
						327 4	334 4	Y						
						308 1								
						30 9								
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
10	2046 X	1220	-0-	-826	-0-	26 1	1059 3	Y	108	140	0		21	
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	16 4	119 9	Y	223	187	0		57	
12	2046 X	1518	-0-	-528	-0-	66 1	1952 3	Y	165	180	0		42	
*01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	46 4	245 9	Y	147	164	0		25	
02	T. A.	1323	-0-	1323	1323	58 1	1266 3	Y	149	145	0		36	
03	T. A.	1452	-0-	1452	2775	12 4	182 9	Y	179	181	0		34	
						62 1	1269 3	Y						
						18 4	162 9							
						50 1	1083 3	Y						
						26 4	164 9	Y						
						57 1	1179 3	Y						
						19 4	197 9							
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	186 1	3528 3	Y	248	237	0		48	
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	83 4	171 5	Y	96	119	0		25	
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	194 1	3261 3	Y	95	96	0		24	
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	59 4	208 5	Y	54	70	0		8	
02	DLQ G-10	2987	-0-	2987	2987	206 1	3204 3	Y	103	84	0		31	
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	6391	48 4	182 5	Y	84	99	0		16	
						148 1	2436 3	Y						
						52 4	401 5							
						124 1	1984 3	Y						
						71 4	695 5							
						148 1	2106 3	Y						
						63 4	995 5							
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
10	T. A.	1252	-0-	1252	3828	57 1	1023 3	Y	139	139	0		27	
11	T. A.	1241	-0-	1241	5069	19 4	153 9	Y	186	165	0		48	
12	T. A.	1266	-0-	1266	6335	41 1	982 3	Y	140	152	0		36	
*01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	13 4	205 9	Y	124	138	0		22	
02	8541 X	998	-0-	-7543	-0-	49 1	1052 3	Y	118	115	0		30	
03	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	11 4	154 9	Y	159	158	0		31	
						50 1	1006 3	Y						
						16 4	136 9							
						38 1	809 3	Y						
						21 4	130 9							
						40 1	833 3	Y						
						15 4	175 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8029 X	5106	-0-	-2923	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
11	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
12	10416 X	7393	-0-	-3023	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	8512 X	3615	-0-	-4897	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	9424 X	5983	-0-	-3441	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058								
10	4340 X	4305	-0-	-35	-0-	186	1	3527	3	Y	308	305	0			60
						83	4	170	5							
11	4200 X	4176	-0-	-24	-0-	193	1	3256	3	Y	420	372	0			108
						59	4	206	5							
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	3	Y	381	392	0			97
						48	4	181	5							
*01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	119	1	1952	3	Y	75	162	0			10
						42	4	321	5							
02	3276 X	2797	-0-	-479	-0-	113	1	1804	3	Y	169	140	0			46
						64	4	630	5							
03	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	143	1	2041	3	Y	136	156	0			26
						61	4	962	5							
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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170								
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	155	1	2950	3	Y	232	231	0			45
						69	4	142	5							
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	185	1	3131	3	Y	367	318	0			94
						57	4	198	5							
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1	2856	3	Y	290	310	0			74
						42	4	161	5							
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	106	1	1751	3	Y	171	203	0			42
						37	4	287	5							
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	120	1	1932	3	Y	157	146	0			44
						68	4	673	5							
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	108	1	1552	3	Y	175	185	0			34
						46	4	725	5							
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441								
10	10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	10921	3			N	-0-					-0-
11	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
03	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-

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 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-	
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
10	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	133	1	2759 3	Y	319	322 0		62	
						91	4	113 5						
11	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	170	1	2852 3	Y	386	349 0		99	
						73	4	181 5						
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	195	1	3066 3	Y	265	297 0		67	
						38	4	173 5						
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	130	1	2539 3	Y	315	302 0		80	
						75	4	297 5						
02	T. A.	2425	-0-	2425	2425	61	1	2078 3	Y	216	192 0		78	
						48	4	238 9						
03	T. A.	2262	-0-	2262	4687	57	1	1981 3	Y	158	206 0		30	
						43	4	7 5						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	308	1	4033 3	Y	124	118 0		24	
						136	9							
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	241	1	3729 3	Y	48	60 0		12	
						53	9							
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	229	1	3101 3	Y	146	121 0		37	
						161	9							
*01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	378	1	3790 3	Y	68	96 0		9	
						75	9							
02	4060 X	3915	-0-	-145	-0-	265	1	3412 3	Y	216	159 0		73	
						238	9							
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	213	1	3139 3	Y	264	286 0		51	
						290	9							
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	857 3	Y	92	85 0		18	
						20	4	41 5						
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	391 3	Y	75	74 0		19	
						7	4	25 5						
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	561 3	Y	162	140 0		41	
						8	4	31 5						
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	68	1	1131 3	Y	243	216 0		68	
						24	4	184 5						
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	13	1	208 3	Y	18	62 0		1	
						7	4	73 5						
03	806 N	496	-0-	-310	-0-	22	1	313 3	Y	4	4 0		1	
						9	4	148 5						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																	
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1																																	
WELL #: C 3H															RRCID -> 272513																		
COMPL. DATE 03/20/2014															TOTAL DEPTH 13174																		
PERF.13943															- 18559																		
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	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	89	1	3469	3	51	4	74	9	Y	67	108	0	13															
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	137	1	3191	3	56	4	153	9	Y	139	116	0	36															
12	4030 X	3377	-0-	-653	-0-	144	1	3086	3	29	4	118	9	Y	107	116	0	27															
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	183	1	3661	3	55	4	91	9	Y	83	84	0	26															
02	T. A.	2847	-0-	2847	2847	116	1	2473	3	60	4	198	9	Y	180	145	0	50															
03	T. A.	3606	-0-	3606	6453	152	1	3116	3	51	4	287	9	Y	261	261	0	50															
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)																			WELL #: B 3H														
RRCID -> 272515																			COMPL. DATE 04/24/2014														
TOTAL DEPTH 13321																			PERF.14683 - 17685														
10	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	187	1	3523	3	106	4	171	5	Y	332	313	0	65															
11	4050 X	3879	-0-	-171	-0-	186	1	3124	3	72	4	199	5	Y	271	266	0	70															
12	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	191	1	2981	3	56	4	169	5	Y	259	263	0	66															
01	4340 X	3707	-0-	-633	-0-	152	1	2909	3	148	4	349	5	Y	135	193	0	8															
02	T. A.	3993	-0-	3993	3993	102	1	3451	3	142	4	298	9	Y	271	225	0	78															
03	T. A.	3991	-0-	3991	7984	99	1	3463	3	88	4	11	5	Y	300	320	0	58															
BLACKWELL GAS UNIT 2																			WELL #: C 2H														
RRCID -> 272516																			COMPL. DATE 04/02/2014														
TOTAL DEPTH 13660																			PERF.14104 - 19690														
10	5022 X	4233	-0-	-789	-0-	109	1	3558	3	61	4	505	9	Y	459	516	0	89															
11	4860 X	3675	-0-	-1185	-0-	89	1	2996	3	37	4	553	9	Y	503	463	0	129															
12	5022 X	2471	-0-	-2551	-0-	60	1	1876	3	18	4	517	9	Y	470	480	0	119															
01	5022 X	3110	-0-	-1912	-0-	86	1	2595	3	40	4	389	9	Y	354	424	0	49															
02	5796 X	3595	-0-	-2201	-0-	106	1	2946	3	80	4	463	9	Y	421	411	0	91															
03	4247 X	2617	-0-	-1630	-0-	84	1	2115	3	36	4	382	9	Y	347	371	0	67															
MAGARIGAL GAS UNIT 1																			WELL #: B 1H														
RRCID -> 272519																			COMPL. DATE 05/13/2014														
TOTAL DEPTH 13277																			PERF.13639 - 17459														
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	184	1	3718	3	118	4	158	5	Y	241	223	0	47															
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	3	88	4	228	5	Y	289	262	0	74															
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	52	4	245	5	Y	284	286	0	72															
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	256	1	4969	3	140	4	583	5	Y	264	277	0	59															
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	3	117	4	349	9	Y	317	287	0	82															
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	137	1	4756	3	98	4	16	5	Y	168	218	0	32															

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	3100 N	28115	-0-	25015	25015	922	1	23427	3	Y	3216	2596	0		620
						228	4	3538	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	123	1	4812	3	Y	421	426	0		82
						72	4	463	9						
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	211	1	4879	3	Y	449	416	0		115
						115	4	494	9						
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	272	1	5815	3	Y	490	481	0		124
						56	4	539	9						
*01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	219	1	4407	3	Y	310	398	0		36
						67	4	341	9						
02	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	203	1	4322	3	Y	356	344	0		84
						108	4	392	9						
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	195	1	4017	3	Y	357	372	0		69
						67	4	393	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967															
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	96	1	3775	3	Y	442	440	0		86
						55	4	486	9						
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	153	1	3538	3	Y	439	412	0		113
						82	4	483	9						
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	182	1	3919	3	Y	454	452	0		115
						37	4	499	9						
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	193	1	3899	3	Y	403	440	0		78
						58	4	443	9						
02	DLQ G-10	3985	-0-	3985	3985	157	1	3367	3	Y	344	345	0		84
						83	4	378	9						
03	DLQ G-10	6394	-0-	6394	10379	263	1	5420	3	Y	565	540	0		109
						89	4	622	9						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EARNST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558															
10	T. A.	4146	-0-	4146	4146	122	1	3932	3	Y	10	8	0		2
						81	4	11	9						
11	T. A.	4061	-0-	4061	8207	108	1	3658	3	Y	218	164	0		56
						55	4	240	9						
12	T. A.	2553	-0-	2553	10760	67	1	2123	3	Y	308	286	0		78
						24	4	339	9						
01	T. A.	1599	-0-	1599	12359	47	1	1414	3	Y	102	160	0		20
						26	4	112	9						
02	13705 X	1346	-0-	-12359	-0-	42	1	1166	3	Y	91	94	0		19
						38	4	100	9						
03	4185 X	1451	-0-	-2734	-0-	47	1	1194	3	Y	169	155	0		33
						24	4	186	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
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	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	53 1	1114 3	45 5	Y	179	162 0			35
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	90 1	1505 3	96 5	Y	288	249 0			74
12	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	91 1	1438 3	80 5	Y	220	238 0			56
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	51 1	1011 3	117 5	Y	137	187 0			6
02	1904 N	810	-0-	-1094	-0-	20 1	680 3	96 9	Y	87	109 0			13
03	1860 N	970	-0-	-890	-0-	22 1	800 3	10 4	Y	123	112 0			24
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
10	T. A.	961	-0-	961	2793	24 1	775 3	152 9	Y	138	127 0			27
11	T. A.	799	-0-	799	3592	20 1	665 3	108 9	Y	98	100 0			25
12	T. A.	853	-0-	853	4445	21 1	673 3	154 9	Y	140	130 0			35
01	T. A.	941	-0-	941	5386	25 1	768 3	139 9	Y	126	118 0			43
02	5959 X	573	-0-	-5386	-0-	16 1	445 3	103 9	Y	94	66 0			50
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	5 1	128 3	2 4	Y	14	61 0			3
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	24 4	Y	107	86 0			21
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	76 1	1368 3	97 9	Y	88	103 0			17
11	1410 X	680	-0-	-730	-0-	25 1	582 3	66 9	Y	60	62 0			15
12	1643 X	1580	-0-	-63	-0-	62 1	1340 3	166 9	Y	151	128 0			38
*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	58 1	1239 3	1120 9	Y	1018	694 0			362
02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	47 1	1013 3	132 9	Y	120	253 0			39
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	67 1	1379 3	21 4	Y	151	161 0			29

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	-0-	1179	3371	27 1	1056 3	81 9	Y	74	85 0			14
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4799	15 4	1288 3	69 9	Y	63	61 0			16
12	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6201	57 1	1216 3	118 9	Y	107	96 0			27
*01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588	11 4	1208 3	101 9	Y	92	107 0			12
02	8670 X	1082	-0-	-7588	-0-	60 1	923 3	94 9	Y	85	85 0			21
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	18 4	978 3	79 9	Y	72	79 0			14
						43 1								
						22 4								
						48 1								
						16 4								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
10	1116 X	973	-0-	-143	-0-	28 1	907 3	24 9	Y	22	18 0			4
11	990 X	688	-0-	-302	-0-	14 4	602 3	61 9	Y	55	45 0			14
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	18 1	876 3	110 9	Y	100	89 0			25
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	7 4	579 3	66 9	Y	60	75 0			10
02	T. A.	386	-0-	386	386	19 1	353 3	12 9	Y	11	19 0			5
03	T. A.	633	-0-	633	1019	8 4	550 3	53 9	Y	48	44 0			9
						22 1								
						8 4								
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.	-0-	-0-	-0-	3026				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026				Y	-0-				-0-
12	T. A.	362	-0-	362	3388	18 1	278 3	15 5	Y	43	32 0			11
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388	4 4			Y	-0-	11 0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3388				Y	-0-				-0-
03	T. A.	563	-0-	563	3951	24 1	346 3	162 5	Y	20	16 0			4
						9 4								
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	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														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	13556	576 1	3901 3	102 4	Y	36	29 0			7
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	15030	266 1	1123 3	14 4	Y	-0-	7 0			-0-
12	15030 X	-0-	-0-	-15030	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	219 1	7367 3	256 4	Y	-0-				-0-
03	4216 X	586	-0-	-3630	-0-	296 1	72 3	218 4	Y	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	105 1	3427 3	55 4	Y	587	570 0			114
11	6150 X	4763	-0-	-1387	-0-	117 1	3961 3	46 4	Y	581	546 0			149
12	6355 X	5143	-0-	-1212	-0-	139 1	4375 3	39 4	Y	536	549 0			136
01	6355 X	4164	-0-	-2191	-0-	115 1	3478 3	50 4	Y	474	527 0			83
02	T. A.	3224	-0-	3224	3224	95 1	2677 3	50 4	Y	349	402 0			50
03	T. A.	6009	-0-	6009	9233	196 1	4957 3	68 4	Y	707	621 0			136
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
10	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	117 1	4559 3	60 4	Y	72	153 0			14
11	6480 X	4289	-0-	-2191	-0-	172 1	3977 3	83 4	Y	52	53 0			13
12	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	196 1	4185 3	37 4	Y	51	51 0			13
01	5890 X	4416	-0-	-1474	-0-	205 1	4102 3	56 9	Y	48	52 0			9
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	192 1	4095 3	56 4	Y	50	47 0			13
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	299 1	6117 3	90 4	Y	56	58 0			11
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
10	6851 X	5269	-0-	-1582	-0-	421 1	3924 3	97 4	Y	581	596 0			113
11	7440 X	2820	-0-	-4620	-0-	210 1	2252 3	43 4	Y	157	230 0			40
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	-0-	40 0			-0-
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-	345 1	5564 3	227 4	Y	6	4 0			2
02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	600 1	20430 3	330 4	Y	-0-	1 0			-0-
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	595 1	8142 3	837 4	Y	2557	2064 0			493

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK																							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																			
FALKS GAS UNIT 1																																			
WELL #: D 2H												RRCID -> 275116				COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 12683				PERF.13100 - 17520											
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	6231 X	2989	-0-	-3242	-0-	211 15 9	2763 3	Y			14	11 0				3																			
11	4410 X	2851	-0-	-1559	-0-	164 15 9	2537 3	Y			136	104 0				35																			
12	3782 X	3279	-0-	-503	-0-	214 178 9	2887 3	Y			162	156 0				41																			
*01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	183 84 9	1837 3	Y			76	115 0				2																			
02	3080 X	2740	-0-	-340	-0-	192 75 9	2473 3	Y			68	79 0				8																			
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	146 110 9	2150 3	Y			100	89 0				19																			
FALKS GAS UNIT 1																WELL #: D 3H				RRCID -> 275121				COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 12677				PERF.13180 - 17525			
10	7936 X	4928	-0-	-3008	-0-	324 366 9	4238 3	Y			333	308 0				65																			
11	6360 X	4458	-0-	-1902	-0-	259 198 9	4001 3	Y			180	199 0				46																			
12	6572 X	5021	-0-	-1551	-0-	317 414 9	4290 3	Y			376	327 0				95																			
*01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510 472 9	5107 3	Y			429	436 0				88																			
02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	353 331 9	4533 3	Y			301	312 0				78																			
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	254 329 9	3741 3	Y			299	319 0				58																			
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)																WELL #: C 5H				RRCID -> 275368				COMPL. DATE 03/25/2014				TOTAL DEPTH 13164				PERF.13949 - 19367			
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	303	-0-	303	303	13 4	264 22 9	Y			20	19 0				1																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-	5 0				-0-																			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	303					Y	-0-					-0-																			
YOUNG GAS UNIT 1																WELL #: B 2H				RRCID -> 275451				COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 12765				PERF.13206 - 19216			
10	DLQ G-10	4426	-0-	4426	10934	511 96 4	3621 176 5	Y			20	16 0				4																			
11	DLQ G-10	828	-0-	828	11762	152 8 4	628 40 5	Y			-0-	4 0				-0-																			
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11762					Y	-0-					-0-																			
*01	DLQ G-10	2732	-0-	2732	14494	134 108 4	2460 30 9	Y			27	20 0				7																			
02	27119 X	12625	-0-	-14494	-0-	355 210 4	12060 3	Y			-0-	4 0				-0-																			
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	464 347 4	3867 3	Y			-0-					-0-																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ECKHARDT RANCH GU1		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552								
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	6076 X	2521	-0-	-3555	-0-	70	1	2278	3	Y	97	88	0			19
						66	4	107	9							
11	4200 X	3044	-0-	-1156	-0-	83	1	2784	3	Y	108	99	0			28
						58	4	119	9							
12	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	84	1	2629	3	Y	131	126	0			33
						42	4	144	9							
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	75	1	2262	3	Y	59	90	0			2
						59	4	65	9							
02	2828 X	15	-0-	-2813	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	15	0			-0-
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106								
10	DLQ G-10	4958	-0-	4958	15077	407	1	3644	3	Y	579	582	0			113
						96	4	174	5							
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	16179	130	1	904	3	Y	-0-	113	0			-0-
						11	4	57	5							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179					Y	-0-					-0-
02	16179 X	-0-	-0-	-16179	-0-					Y	-0-					-0-
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
KENRUBYLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358								
10	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7174	434	1	2033	3	Y	416	335	0			81
						94	4	33	5							
11	DLQ G-10	1874	-0-	1874	9048	240	1	887	3	Y	601	528	0			154
						32	4	54	5							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9048					Y	-0-	154	0			-0-
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	10119	109	1	745	3	Y	184	87	0			97
						15	4	202	9							
02	DLQ G-10	10743	-0-	10743	20862	286	1	9644	3	Y	433	392	0			63
						337	4	476	9							
03	DLQ G-10	615	-0-	615	21477	291	1	324	4	Y	-0-	63	0			-0-
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723								
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-
KENRUBYLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292								
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	2202	344	1	1126	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
11	DLQ G-10	209	-0-	209	2411	172	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2411					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95	1	645	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	DLQ G-10	8213	-0-	8213	11370	228	1	7691	3	Y	24	16	0			8
						268	4	26	9							
03	DLQ G-10	494	-0-	494	11864	284	1	210	4	Y	-0-	8	0			-0-

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1270

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KENRUBYLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 12911								
								PERF.12878 - 18221								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1922 X	1421	-0-	-501	-0-	327	1	1069	3	Y	2	7	0			-0-
						23	4	2	9							
11	1890 X	207	-0-	-1683	-0-	169	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	175	1	1516	3	Y	77	53	0			24
						31	4	85	9							
02	12370 X	12370	-0-	-0-	-0-	342	1	11536	3	Y	82	62	0			34
						402	4	90	9							
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	362	1	349	3	Y	273	254	0			53
						542	4	300	9							
KENRUBYLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12979 - 18076						
10	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	510	1	1956	3	Y	94	215	0			18
						66	4	16	5							
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	644	1	9015	3	Y	3	20	0			1
						255	4	574	5							
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	370	1	6456	3	Y	335	173	0			162
						146	4	712	5							
02	32770 X	32770	-0-	-0-	-0-	854	1	28845	3	Y	1876	1390	0			530
						1007	4	2064	9							
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	1038	1	28742	3	Y	1605	1826	0			309
						1550	4	1766	9							
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.13147 - 17349						
10	8153 X	5997	-0-	-2156	-0-	420	1	5498	3	Y	72	69	0			14
						79	9									
11	7890 X	3694	-0-	-4196	-0-	220	1	3410	3	Y	58	57	0			15
						64	9									
12	8153 X	3094	-0-	-5059	-0-	208	1	2811	3	Y	68	66	0			17
						75	9									
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496	1	4964	3	Y	137	126	0			28
						151	9									
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	264	1	3393	3	Y	73	83	0			18
						80	9									
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	276	1	4065	3	Y	99	98	0			19
						109	9									
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 13332		PERF.13571 - 17750						
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.	6485	-0-	6485	6485	157	1	4113	3	Y	1912	1543	0			369
						112	4	2103	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	558 N	166	-0-	-392	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	13	0	-0-
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	3	2	0	1
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	10	4	1127	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	10	4	684	3	Y	5	5	0	-0-
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1391	25	1	623	3	Y	-0-			-0-
						18	4	6	9					
						25	1							
						10	4							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)													WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446	
10	DLQ G-10	76	-0-	76	109	2	1	73	3	Y	-0-	2	0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109	1	4			Y	-0-			-0-
12	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	4781	-0-	4781	4781	151	1	3870	3	Y	634	512	0	122
						63	4	697	9					
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339	
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	55	1	4			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55	2	3			Y	-0-			-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1													WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673	
10	713 X	147	-0-	-566	-0-	4	1	140	3	Y	1	6	0	-0-
11	690 X	299	-0-	-391	-0-	2	4	285	3	Y	3	2	0	1
12	589 X	106	-0-	-483	-0-	8	1	102	3	Y	-0-	1	0	-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	3	4	637	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	3	1	386	3	Y	9	9	0	-0-
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	21	1	566	3	Y	-0-			-0-
						10	4	10	9					
						22	1							
						9	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	177	1	2314	3	Y	83	73	0		16
11	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	91	9	1610	3	Y	82	77	0		21
12	2945 X	1534	-0-	-1411	-0-	104	1	1328	3	Y	98	94	0		25
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	90	9	2345	3	Y	195	181	0		39
02	2324 X	1844	-0-	-480	-0-	98	1	1603	3	Y	105	120	0		26
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	108	9	1920	3	Y	141	140	0		27
						234	1								
						215	9								
						125	1								
						116	9								
						130	1								
						155	9								
KEACH GAS UNIT 1														WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824	
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	44	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	48	1	4			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48	2	3			Y	-0-				-0-
01	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	7489	163	1	2136	3	Y	66	70	0		13
11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	8989	73	9	1374	3	Y	34	38	0		9
12	DLQ G-10	1260	-0-	1260	10249	89	1	1132	3	Y	40	39	0		10
01	DLQ G-10	2444	-0-	2444	12693	37	9	2105	3	Y	117	87	0		40
02	2800 N	2419	-0-	-381	12312	84	1	2112	3	Y	130	118	0		32
03	3100 N	2897	-0-	-203	12109	44	9	2530	3	Y	177	175	0		34
						210	1								
						129	9								
						164	1								
						143	9								
						172	1								
						195	9								
REGMUND GAS UNIT 1														WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682	
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3780	78	1	1023	3	Y	37	35	0		7
11	DLQ G-10	708	-0-	708	4488	41	9	635	3	Y	29	29	0		7
12	3100 N	601	-0-	-2499	1989	41	1	523	3	Y	35	33	0		9
01	3100 N	1117	-0-	-1983	6	32	9	937	3	Y	78	68	0		19
02	802 N	796	-0-	-6	-0-	39	1	685	3	Y	53	55	0		13
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	39	9	821	3	Y	72	71	0		14
						94	1								
						86	9								
						53	1								
						58	9								
						56	1								
						79	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												86950 600 NON-ASSOCIATED															
USZYNSKI-FURLOW (SA)												//CONT.// 703462															
WELL #: B 3H												RRCID -> 277351				COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-								
BUZZARD VISTA A												WELL #: D 5H				RRCID -> 277554				COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355			
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-		237	1	4506	3	Y	445	449	0					87								
							125	4	217	5																	
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-		243	1	4124	3	Y	385	373	0					99								
							88	4	260	5																	
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-		260	1	4084	3	Y	321	339	0					81								
							71	4	230	5																	
01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-		206	1	3400	3	Y	242	280	0					43								
							87	4	557	5																	
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		163	1	2618	3	Y	253	237	0					67								
							112	4	909	5																	
03	4464 X	4393	-0-	-71	-0-		182	1	2618	3	Y	259	276	0					50								
							89	4	1219	5																	
PHILLIPPE GU1												WELL #: A 2H				RRCID -> 277671				COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145			
10	DLQ G-10	249	-0-	249	672	249	1				Y	-0-							-0-								
11	DLQ G-10	260	-0-	260	932	260	1				Y	-0-							-0-								
12	DLQ G-10	578	-0-	578	1510	578	1				Y	-0-							-0-								
01	DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469	1	3191	3	Y	-0-								-0-								
						62	4																				
02	5579 X	347	-0-	-5232	-0-	347	1				Y	-0-							-0-								
03	589 X	460	-0-	-129	-0-	460	1				Y	-0-							-0-								
REGMUND GAS UNIT 1												WELL #: B 6H				RRCID -> 277676				COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890			
10	2604 X	1905	-0-	-699	-0-	132	1	1732	3	Y	37	36	0						7								
						41	9																				
11	2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	69	1	1074	3	Y	30	29	0						8								
						33	9																				
12	2604 X	989	-0-	-1615	-0-	65	1	885	3	Y	35	34	0						9								
						39	9																				
01	2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156	1	1564	3	Y	70	65	0						14								
						77	9																				
02	T. A.	1193	-0-	1193	1193	83	1	1069	3	Y	37	43	0						9								
						41	9																				
03	T. A.	1423	-0-	1423	2616	87	1	1280	3	Y	51	50	0						10								
						56	9																				
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-							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					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462												
PHILLIPPE GU1			WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928		PERF.13232 - 18182			
M	ALLOW CODE	GAS 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	DLQ G-10	2628	-0-	2628	4780		542 1	41 4	1590 3	74 5	Y	346	321 0		67
11	DLQ G-10	1207	-0-	1207	5987		551 1	2 4	134 3	520 9	Y	473	419 0		121
12	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7105		691 1	1 4	88 3	338 9	Y	307	350 0		78
01	DLQ G-10	4094	-0-	4094	11199		515 1	138 4	3441 3		Y	-0-	78 0		-0-
02	12135 X	936	-0-	-11199	-0-		383 1	3 4	84 3	466 9	Y	424	389 0		91
03	2635 X	652	-0-	-1983	-0-		507 1	144 9	1 4		Y	131	197 0		25
HALEPESKA GAS UNIT 1				WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946		
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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	3968 X	3784	-0-	-184	-0-		237 1	9 9	3105 3		Y	402	375 0		78
11	3840 X	3470	-0-	-370	-0-		442 1	190 1	2941 3		Y	308	307 0		79
12	3968 X	3820	-0-	-148	-0-		339 9	234 1	3168 3		Y	380	363 0		96
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-		418 9	300 1	3004 3		Y	426	432 0		90
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-		469 9	238 1	3061 3		Y	374	357 0		105
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		411 9	214 1	3151 3		Y	456	473 0		88
							502 9								
RUPPERT-RIPPS (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015			TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747		
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		106 1	74 4	3420 3		Y	109	114 0		21
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				120 9		Y	-0-	21 0		-0-
12	2139 X	1547	-0-	-592	-0-		41 1	15 4	1293 3		Y	180	134 0		46
*01	3720 X	1291	-0-	-2429	-0-		35 1	21 4	1070 3		Y	150	162 0		34
02	T. A.	1271	-0-	1271	1271		37 1	35 4	165 9		Y	166	145 0		52
03	T. A.	789	-0-	789	2060		35 4	25 1	183 9		Y	111	142 0		21
							13 4		122 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	163	1	2129	3	Y	303	278	0	59
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	333	9	2318	3	Y	299	281	0	77
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	150	1	2304	3	Y	318	314	0	81
01	3100 N	3371	-0-	271	271	329	9	2711	3	Y	354	355	0	80
02	2604 X	2258	-0-	-346	-0-	170	1	1850	3	Y	240	238	0	74
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	350	9	2301	3	Y	310	324	0	60
						271	1							
						389	9							
						144	1							
						264	9							
						156	1							
						341	9							

GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	475	1	6213	3	Y	864	811	0	168
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	950	9	6410	3	Y	777	746	0	199
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	414	1	6467	3	Y	838	825	0	212
01	7130 X	6084	-0-	-1046	-0-	855	9	4980	3	Y	552	729	0	35
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	478	1	4995	3	Y	664	581	0	218
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	922	9	7227	3	Y	1027	1047	0	198
						497	1							
						607	9							
						388	1							
						730	9							
						490	1							
						1130	9							

PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	384	1	2025	3	Y	31	29	0	6
11	510 X	426	-0-	-84	-0-	57	4	99	5					
12	651 X	506	-0-	-145	-0-	379	1	1	3	Y	42	37	0	11
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	46	9	30	9	Y	27	31	0	7
02	2352 X	1323	-0-	-1029	-0-	476	1	4100	3	Y	-0-	7	0	-0-
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	616	1	578	3	Y	21	20	0	4
						181	4	204	5					
						493	1	4	9	Y	4	7	0	1
						25	4							
						651	1							

MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
10	T. A.	554	-0-	554	554	15	1	502	3	Y	26	21	0	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	554	8	4	29	9	Y	-0-	5	0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-			-0-
02	554 X	-0-	-0-	-554	-0-					Y	-0-			-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-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	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	* CODE	EOM BALANCE	
10	2635 X	2013	-0-	-622	-0-	54	1	1773	3	Y	140	139	0	27	
						32	4	154	9						
11	2550 X	2269	-0-	-281	-0-	60	1	2032	3	Y	136	128	0	35	
						27	4	150	9						
12	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	70	1	2207	3	Y	166	159	0	42	
						22	4	183	9						
*01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	62	1	1879	3	Y	141	152	0	31	
						31	4	155	9						
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	64	1	1789	3	Y	207	189	0	47	
						52	4	228	9						
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	77	1	1946	3	Y	176	189	0	34	
						35	4	194	9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751	
10	2604 X	2238	-0-	-366	-0-	59	1	1931	3	Y	195	188	0	38	
						33	4	215	9						
11	2520 X	2175	-0-	-345	-0-	57	1	1917	3	Y	161	158	0	41	
						24	4	177	9						
12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	66	1	2081	3	Y	200	190	0	51	
						20	4	220	9						
*01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	59	1	1773	3	Y	168	182	0	37	
						28	4	185	9						
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	60	1	1688	3	Y	249	227	0	57	
						46	4	274	9						
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	73	1	1836	3	Y	210	226	0	41	
						31	4	231	9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861	
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	34	27	0	7	
						1	4	37	9						
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	16	19	0	4	
						1	4	18	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	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-	
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757	
10	T. A.	352	-0-	352	352	10	1	327	3	Y	9	7	0	2	
						5	4	10	9						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-	2	0	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	352					Y	-0-			-0-	
02	352 N	-0-	-0-	-352	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
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	3596 X	277	-0-	-3319	-0-	277	1			Y	-0-			-0-
11	3450 X	529	-0-	-2921	-0-	529	1			Y	-0-			-0-
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	740	1	1243	3	Y	-0-			-0-
						13	4	71	5					
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	542	1	3681	3	Y	-0-			-0-
						75	4							
02 DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	1			Y	-0-			-0-
03 DLQ G-10		523	-0-	523	924	523	1			Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040	
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	802	1	6445	3	Y	168	156	0	33
						159	4	312	5					
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	806	1	3446	3	Y	229	203	0	59
						66	4	217	5					
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	1014	1	4034	3	Y	148	169	0	38
						63	4	228	5					
01	7905 X	5712	-0-	-2193	-0-	719	1	4813	3	Y	-0-	38	0	-0-
						180	4							
02	T. A.	796	-0-	796	796	533	1	35	3	Y	206	189	0	44
						1	4	227	9					
03	T. A.	967	-0-	967	1763	708	1	131	3	Y	63	95	0	12
						4	4	55	5					
HALEPESKA GAS UNIT 1													WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337	
10	1705 X	1287	-0-	-418	-0-	36	1	1158	3	Y	68	93	0	13
						18	4	75	9					
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	94	1	2947	3	Y	413	308	0	105
						26	4	454	9					
01	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	49	1	1485	3	Y	404	453	0	56
						21	4	444	9					
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	59	1	1682	3	Y	615	534	0	173
						42	4	677	9					
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	38	1	966	3	Y	342	449	0	66
						15	4	376	9					
STRMISKA GAS UNIT 1													WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047	
10 DLQ G-10		796	-0-	796	2592	35	1	716	3	Y	-0-			-0-
						15	4	30	5					
11	T. A.	810	-0-	810	3402	42	1	711	3	Y	-0-			-0-
						12	4	45	5					
12	T. A.	747	-0-	747	4149	42	1	662	3	Y	-0-			-0-
						6	4	37	5					
01	T. A.	691	-0-	691	4840	30	1	582	3	Y	-0-			-0-
						11	4	68	5					
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	18	1	613	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	23	1	789	3	Y	-0-			-0-
						14	4	3	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
10	1643 X	332	-0-	-1311	-0-	15	1	294	3	Y	2	2	0	-0-
						9	4	12	5					
11	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	10	1	162	3	Y	2	2	0	-0-
						4	4	10	5					
12	1643 X	244	-0-	-1399	-0-	14	1	216	3	Y	-0-			-0-
						2	4	12	5					
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	75	1	1453	3	Y	-0-			-0-
						28	4	170	5					
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	29	1	988	3	Y	2	1	0	1
						28	4	2	9					
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	48	1	1636	3	Y	94	77	0	18
						58	4	6	5					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
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-
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
10	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	55	1	1813	3	Y	250	226	0	49
						31	4	275	9					
11	2550 X	1990	-0-	-560	-0-	50	1	1703	3	Y	196	195	0	50
						21	4	216	9					
12	2418 X	1269	-0-	-1149	-0-	36	1	1126	3	Y	87	115	0	22
						11	4	96	9					
*01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32	1	958	3	Y	105	109	0	18
						15	4	116	9					
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	3	Y	192	148	0	67
						39	4	211	9					
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91	1	2318	3	Y	323	328	0	62
						40	4	355	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	563	3	Y	50	37	0	13
						9	4	55	9					
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21	1	664	3	Y	39	42	0	10
						8	4	43	9					
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	564	3	Y	47	49	0	8
						11	4	52	9					
02	560 N	384	-0-	-176	-0-	12	1	331	3	Y	26	35	0	1
						12	4	29	9					
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
M	ALLOW CODE	GAS 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-	22 0		-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	44 1	1507 3	15 4	257 9	Y	234	174 0		60
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	74 1	2332 3	18 4	289 9	Y	263	256 0		67
*01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65 1	1988 3	25 4	354 9	Y	322	333 0		56
02	1708 N	1377	-0-	-331	-0-	40 1	1125 3	25 4	187 9	Y	170	232 0		9
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	9 0		-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
10	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	128 1	2580 3	104 4	109 5	Y	301	245 0		59
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	166 1	2771 3	85 4	177 5	Y	277	265 0		71
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	192 1	3004 3	43 4	170 5	Y	310	302 0		79
01	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	95 1	1836 3	66 4	217 5	Y	232	232 0		79
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12 1	393 3	11 4	20 9	Y	18	56 0		1
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72 1	2460 3	88 4	8 5	Y	305	247 0		59
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	69 1	2255 3	40 4	194 9	Y	176	155 0		34
11	2100 N	1226	-0-	-874	-0-	32 1	1081 3	14 4	99 9	Y	90	101 0		23
12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	23 1	715 3	7 4	43 9	Y	39	52 0		10
*01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	23 1	700 3	11 4	58 9	Y	53	53 0		10
02	T. A.	1416	-0-	1416	1416	44 1	1219 3	34 4	119 9	Y	108	81 0		38
03	T. A.	2303	-0-	2303	3719	78 1	1993 3	34 4	198 9	Y	180	183 0		35
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	24 1	943 3	14 4	237 9	Y	215	210 0		42
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	49 1	1137 3	15 4	330 9	Y	300	265 0		77
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87 1	1929 3	19 4	634 9	Y	576	507 0		146
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	141 1	2900 3	45 4	790 9	Y	718	737 0		127
02	2800 N	3313	-0-	513	513	116 1	2521 3	64 4	612 9	Y	556	562 0		149
03	3100 N	5417	-0-	2317	2830	213 1	4425 3	76 4	703 9	Y	639	665 0		123

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130														
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	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-				-0-
12	248 X	116	-0-	-132	-0-	5	1	101	3	8	6	0		2
						1	4	9	9					
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	7	1	133	3	7	9	0		-0-
						3	4	8	9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-				-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018														
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	4	1	148	3	11	12	0		2
						3	4	12	9					
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	7	1	179	3	56	44	0		14
						3	4	62	9					
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	4	1	87	3	16	26	0		4
						1	4	18	9					
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	35	39	0		-0-
						4	4	39	9					
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	3	12	0		-0-
						7	4	3	9					
03	248 X	247	-0-	-1	-0-	9	1	188	3	42	34	0		8
						4	4	46	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992														
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	-0-	11	0		-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-				-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-				-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
10	930 X	-0-	-0-	-930	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	2	2	0		-0-
						2	9							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
10	3720 X	446	-0-	-3274	-0-	10	1	406	3	22	32	0		4
						6	4	24	9					
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3430	3	274	208	0		70
						43	4	301	9					
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	169	1	3769	3	654	558	0		166
						36	4	719	9					
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211	1	4408	3	666	751	0		81
						67	4	733	9					
02	T. A.	3702	-0-	3702	3702	142	1	3078	3	368	408	0		114
						77	4	405	9					
03	T. A.	2797	-0-	2797	6499	109	1	2313	3	305	360	0		59
						39	4	336	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
GUS TIPS GAS UNIT 1																			
WELL #: D 1H															RRCID -> 280955				
COMPL. DATE 08/21/2016															TOTAL DEPTH 13388				
PERF.13323															- 18525				
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	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	121 39 4	2150 219 9	3		Y	199	201 0			39				
11	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	89 27 4	2085 222 9	3		Y	202	189 0			52				
12	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	97 21 4	2067 222 9	3		Y	202	203 0			51				
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	121 38 4	2431 232 9	3		Y	211	222 0			40				
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	103 56 4	2195 212 9	3		Y	193	191 0			47				
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	127 45 4	2610 234 9	3		Y	213	219 0			41				
GUS TIPS-RUNGE 1															WELL #: D 2H				
RRCID -> 281276															COMPL. DATE 08/21/2016				
TOTAL DEPTH 13625															PERF.13471 - 19387				
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	126 30 4	2279 209 9	3		Y	190	179 0			37				
11	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	84 19 4	1974 44 9	3		Y	40	67 0			10				
12	2387 X	2355	-0-	-32	-0-	100 16 4	2142 97 9	3		Y	88	76 0			22				
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	102 24 4	2065 122 9	3		Y	111	117 0			16				
02	2156 X	2053	-0-	-103	-0-	87 34 4	1868 64 9	3		Y	58	68 0			15				
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	107 28 4	2212 78 9	3		Y	71	72 0			14				
PHILLIPPE GU1															WELL #: B 5H				
RRCID -> 281288															COMPL. DATE 05/20/2016				
TOTAL DEPTH 12922															PERF.13548 - 18871				
10	1178 X	692	-0-	-486	-0-	411 260 9	21 136 9	3		Y	236	190 0			46				
11	1080 X	764	-0-	-316	-0-	444 290 9	30 105 9	3		Y	264	242 0			68				
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	581 1 4	59 567 9	3		Y	515	452 0			131				
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	603 155 4	4018 472 9	3		Y	429	459 0			101				
02	T. A.	756	-0-	756	756	453 1 4	23 279 9	3		Y	254	264 0			73				
03	T. A.	986	-0-	986	1742	657 328 9	1 1 4	3		Y	298	314 0			57				
GUS TIPS-RUNGE 1															WELL #: D 3H				
RRCID -> 281313															COMPL. DATE 08/21/2016				
TOTAL DEPTH 13601															PERF.13620 - 18837				
10	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	97 33 4	1725 136 9	3		Y	124	152 0			24				
11	2220 X	1825	-0-	-395	-0-	69 22 4	1629 105 9	3		Y	95	95 0			24				
12	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	84 19 4	1789 120 9	3		Y	109	105 0			28				
01	2294 X	1549	-0-	-745	-0-	69 23 4	1389 68 9	3		Y	62	81 0			9				
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78 45 4	1653 41 9	3		Y	37	44 0			7				
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	98 37 4	1998 1 4	3		Y	-0-	7 0			-0-				

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 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008															
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	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	334	-0-	334	334	9	1	298	3	Y	18	15	0		3
						6	4	1	5						
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767															
10	1271 X	963	-0-	-308	-0-	501	1	33	3	Y	389	391	0		76
						1	4	428	9						
11	1230 X	1005	-0-	-225	-0-	499	1	47	3	Y	416	385	0		107
						1	4	458	9						
12	1271 X	749	-0-	-522	-0-	415	1	30	3	Y	276	313	0		70
						304	9								
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	458	1	3062	3	Y	347	316	0		101
						118	4	382	9						
02	980 X	841	-0-	-139	-0-	447	1	61	3	Y	290	286	0		67
						2	4	12	5						
03	1054 X	965	-0-	-89	-0-	559	1	1	4	Y	368	364	0		71
						405	9								
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577															
10	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	235	1	4157	3	Y	210	214	0		41
						115	4	231	9						
11	4920 X	3911	-0-	-1009	-0-	153	1	3559	3	Y	117	128	0		30
						70	4	129	9						
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	190	1	4044	3	Y	138	133	0		35
						62	4	152	9						
*01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	324	1	6456	3	Y	378	354	0		59
						157	4	416	9						
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	273	1	5745	3	Y	280	290	0		74
						238	4	308	9						
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334	1	6798	3	Y	307	322	0		59
						182	4	338	9						
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857															
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	180	1	3204	3	Y	210	234	0		41
						68	4	231	9						
11	3300 X	1895	-0-	-1405	-0-	71	1	1661	3	Y	125	134	0		32
						25	4	138	9						
12	3875 X	2248	-0-	-1627	-0-	94	1	2019	3	Y	101	107	0		26
						24	4	111	9						
*01	3875 X	2066	-0-	-1809	-0-	89	1	1795	3	Y	135	129	0		32
						33	4	149	9						
02	3500 X	2316	-0-	-1184	-0-	90	1	1923	3	Y	222	192	0		57
						59	4	244	9						
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94	1	1949	3	Y	277	281	0		53
						40	4	305	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																			
PHILLIPPE GU1															WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438																			
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	DLQ G-10	348	-0-		348	982			315 1		3 3	Y	27			22 0			5															
									30 9																									
11	DLQ G-10	350	-0-		350	1332			350 1			Y	-0-			5 0			-0-															
12	DLQ G-10	380	-0-		380	1712			380 1			Y	-0-						-0-															
01	DLQ G-10	2479	-0-		2479	4191			315 1		2083 3	Y	1			1 0			-0-															
									80 4		1 9								-0-															
02	2800 N	221	-0-		-2579	1612			221 1			Y	-0-						-0-															
03	1612 N	-0-	-0-		-1612	-0-						Y	-0-						-0-															
NELLER GAS UNIT 1																																		
					WELL #: C 2H	RRCID -> 281754	COMPL. DATE 10/22/2016					TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833																						
10	4526 X	3995	-0-		-531	-0-			194 1	3458 3	Y	231	240 0						45															
									89 4	254 9																								
11	4830 X	3512	-0-		-1318	-0-			136 1	3171 3	Y	134	145 0						34															
									58 4	147 9																								
12	4991 X	3870	-0-		-1121	-0-			163 1	3483 3	Y	158	152 0						40															
									50 4	174 9																								
*01	4991 X	3337	-0-		-1654	-0-			152 1	3039 3	Y	70	104 0						6															
									69 4	77 9																								
02	3332 X	2822	-0-		-510	-0-			122 1	2574 3	Y	25	41 0						1															
									98 4	28 9																								
03	3689 X	2761	-0-		-928	-0-			127 1	2570 3	Y	-0-	1 0						-0-															
									64 4																									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																		
					WELL #: C 2H	RRCID -> 282101	COMPL. DATE 03/08/2016					TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632																						
10	1700 N	1700	-0-		-0-	-0-			66 1	1315 3	Y	190	160 0						37															
									54 4	56 5																								
11	1369 N	1369	-0-		-0-	-0-			71 1	1186 3	Y	7	42 0						2															
									29 4	75 5																								
12	1400 N	1400	-0-		-0-	-0-			69 1	1096 3	Y	144	109 0						37															
									16 4	61 5																								
01	1705 N	1204	-0-		-501	-0-			48 1	930 3	Y	83	117 0						3															
									26 4	109 5																								
02	T. A.	1208	-0-		1208	1208			29 1	994 3	Y	142	133 0						30															
									29 4	156 9																								
03	T. A.	3142	-0-		3142	4350			84 1	2901 3	Y	62	80 0						12															
									79 4	10 5																								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																		
					WELL #: C 3H	RRCID -> 282120	COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196																						
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	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-															
03	227 N	227	-0-		-0-	-0-			6 1	205 3	Y	10	8 0						2															
									4 4	1 5																								
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																		
					WELL #: C 4H	RRCID -> 282123	COMPL. DATE 03/07/2016					TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																						
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	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-															
03	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-							-0-															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918														
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	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	DLQ	G-10	4881	-0-	4881	9591	226	1	4238	3	Y	50	40	0
							154	4	208	5				10
11	DLQ	G-10	1416	-0-	1416	11007	71	1	1182	3	Y	50	47	0
							32	4	76	5				13
12	19147	X	8140	-0-	-11007	-0-	449	1	6961	3	Y	163	135	0
							153	4	398	5				41
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	298	1	4869	3	Y	173	171	0
							161	4	808	5				43
02	4396	X	3253	-0-	-1143	-0-	136	1	2137	3	Y	89	99	0
							120	4	762	5				24
03	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	181	1	2570	3	Y	99	104	0
							109	4	1223	5				19
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
10	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	284	1	5413	3	Y	339	329	0
							150	4	260	5				66
11	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	296	1	5006	3	Y	265	263	0
							107	4	316	5				68
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	384	1	6021	3	Y	368	343	0
							104	4	339	5				93
01	6479	X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342	0
							118	4	760	5				42
02	5852	X	3686	-0-	-2166	-0-	149	1	2407	3	Y	176	210	0
							103	4	833	5				30
03	7130	X	5404	-0-	-1726	-0-	231	1	3308	3	Y	184	179	0
							112	4	1551	5				35
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
10	DLQ	G-10	9235	-0-	9235	25761	433	1	8087	3	Y	5	4	0
							311	4	398	5				1
11	DLQ	G-10	8180	-0-	8180	33941	422	1	7019	3	Y	75	57	0
							204	4	452	5				19
12	DLQ	G-10	7656	-0-	7656	41597	427	1	6611	3	Y	78	77	0
							153	4	379	5				20
01	DLQ	G-10	8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75	0
							223	4	1063	5				11
02	56062	X	6341	-0-	-49721	-0-	271	1	4246	3	Y	41	45	0
							255	4	1524	5				10
03	8122	X	6909	-0-	-1213	-0-	305	1	4298	3	Y	48	49	0
							192	4	2061	5				9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
10	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	281 1	5324 3	Y	251	239 0				49
11	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	161 4	258 5	Y	78	107 0				20
12	6510 X	6008	-0-	-502	-0-	230 1	3852 3	Y	241	200 0				61
01	6293 X	6250	-0-	-43	-0-	89 4	246 5	Y	222	247 0				36
02	5684 X	4944	-0-	-740	-0-	322 1	5042 3	Y	192	196 0				44
03	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	94 4	285 5	Y	193	200 0				37
						291 1	4795 3	Y						
						132 4	788 5	Y						
						203 1	3245 3	Y						
						151 4	1134 5	Y						
						226 1	3245 3	Y						
						118 4	1520 5	Y						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458						
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	419 1	7832 3	Y	63	74 0				12
11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	284 4	385 5	Y	36	39 0				9
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	395 1	6582 3	Y	35	35 0				9
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	181 4	424 5	Y	28	34 0				3
02	7084 X	6989	-0-	-95	-0-	454 1	7029 3	Y	49	36 0				19
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	155 4	403 5	Y	147	138 0				28
						410 1	6668 3	Y						
						220 4	1111 5	Y						
						299 1	4691 3	Y						
						265 4	1680 5	Y						
						344 1	4860 3	Y						
						206 4	2317 5	Y						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497						
10	3782 X	3174	-0-	-608	-0-	145 1	2715 3	Y	76	96 0				15
11	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	97 4	133 5	Y	-0-	15 0				-0-
12	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	154 1	2583 3	Y	98	73 0				25
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	40 4	164 5	Y	152	145 0				32
02	2856 X	2644	-0-	-212	-0-	152 1	2355 3	Y	188	173 0				46
03	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	51 4	134 5	Y	160	175 0				31
						141 1	2307 3	Y						
						75 4	382 5	Y						
						104 1	1658 3	Y						
						91 4	584 5	Y						
						98 1	1407 3	Y						
						58 4	658 5	Y						
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425						
10	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	126 1	2302 3	Y	251	242 0				49
11	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	43 4	276 9	Y	250	235 0				64
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	109 1	2598 3	Y	267	263 0				68
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	35 4	275 9	Y	217	245 0				40
02	T. A.	2720	-0-	2720	2720	126 1	2738 3	Y	200	195 0				52
03	T. A.	2945	-0-	2945	5665	29 4	294 9	Y	233	240 0				45
						126 1	2568 3	Y						
						42 4	239 9	Y						
						108 1	2329 3	Y						
						63 4	220 9	Y						
						121 1	2523 3	Y						
						45 4	256 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
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	10354 X	4189	-0-	-6165	-0-	86 1	3379 3	Y	612	639 0				119
11	10020 X	5271	-0-	-4749	-0-	51 4	673 9							
12	10354 X	4748	-0-	-5606	-0-	159 1	3679 3	Y	1223	1028 0				314
01	8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	88 4	1345 9							
02	T. A.	3760	-0-	3760	3760	156 1	3438 3	Y	1018	1074 0				258
03	T. A.	3958	-0-	3958	7718	34 4	1120 9							
						155 1	3154 3	Y	812	944 0				126
						49 4	893 9							
						127 1	2751 3	Y	738	733 0				185
						70 4	812 9							
						140 1	2907 3	Y	783	817 0				151
						50 4	861 9							
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	150	-0-	150	150	6 1	142 3	Y	-0-					-0-
						2 4								
RUPPERT-RIPPS (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	193 1	6247 3	Y	214	212 0				42
11	5640 X	5591	-0-	-49	-0-	134 4	235 9							
12	7316 X	5459	-0-	-1857	-0-	159 1	5324 3	Y	24	60 0				6
*01	7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	82 4	26 9							
02	T. A.	4530	-0-	4530	4530	167 1	5200 3	Y	27	26 0				7
03	T. A.	4659	-0-	4659	9189	62 4	30 9							
						157 1	4710 3	Y	19	23 0				3
						91 4	21 9							
						152 1	4214 3	Y	17	15 0				6
						145 4	19 9							
						175 1	4438 3	Y	-0-	6 0				-0-
						46 4								
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	39 1	1280 3	Y	214	172 0				42
11	1410 X	1078	-0-	-332	-0-	21 4	235 9							
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	28 1	939 3	Y	91	110 0				23
01	1581 X	862	-0-	-719	-0-	11 4	100 9							
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	1086	22 1	667 3	Y	-0-	23 0				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1086	10 4	163 9							
						35 1	967 3	Y	54	81 0				-0-
						25 4	59 9	Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	Y	1090	1134	0	212
						63	4		3					
11	2760 X	925	-0-	-1835	-0-	119	1	174	3	Y	561	629	0	144
						5	4		10					
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	144	0	-0-
*01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412	0	382
						37	4		873					
02	15508 X	15508	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	2005	1602	0	508
						369	4		2206					
03	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	345	1	128	3	Y	1910	2050	0	368
						433	4		2101					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
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-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			99
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
10	899 X	-0-	-0-	-899	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	2094	-0-	2094	2094	85	1	1766	3	Y	192	155	0	37
						32	4		211					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
YOUNG GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
10	DLQ G-10	3002	-0-	3002	8757	484 1	2239 3	92 4	34 5	Y	139	114	0		27
11	DLQ G-10	909	-0-	909	9666	147 1	644 3	16 4	40 5	Y	56	69	0		14
12	9666 X	-0-	-0-	-9666	-0-	55 4	656 9			Y	-0-	14	0		-0-
*01	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	228 1	2792 3			Y	596	323	0		273
02	12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	340 1	11497 3			Y	595	517	0		160
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	357 4	655 9			Y	639	676	0		123
						366 1	475 3								
						486 4	703 9								
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
10	14973 X	12255	-0-	-2718	-0-	266 1	10494 3	174 4	1321 9	Y	1201	1197	0		234
11	14490 X	10507	-0-	-3983	-0-	365 1	8732 3	119 4	1291 9	Y	1174	1107	0		301
12	14973 X	10487	-0-	-4486	-0-	355 1	7876 3	83 4	2173 9	Y	1975	1775	0		501
01	14973 X	9388	-0-	-5585	-0-	329 1	6895 3	115 4	2049 9	Y	1863	2094	0		270
02	T. A.	7179	-0-	7179	7179	228 1	5041 3	139 4	1771 9	Y	1610	1554	0		474
03	T. A.	8480	-0-	8480	15659	268 1	5828 3	106 4	2278 9	Y	2071	2146	0		399
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-				-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-				-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-				-0-
*01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
10	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	851 1	9662 3	431 4	350 5	Y	844	878	0		164
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	463 1	4929 3	168 4	307 5	Y	481	522	0		123
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	746 1	2095 3	32 4	114 5	Y	847	755	0		215
*01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	564 1	3780 3	141 4	674 9	Y	613	689	0		139
02	DLQ G-10	13557	-0-	13557	13557	359 1	12154 3	393 4	651 9	Y	592	531	0		182
03	DLQ G-10	1690	-0-	1690	15247	427 1	594 4	669 9		Y	608	673	0		117

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3															
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
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	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 3	Y	12	10 0				2	
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	28 4	13 9	Y	7	7 0				2	
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	51 1	1196 3	Y	-0-	2 0				-0-	
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	18 4	8 9	Y	3	2 0				1	
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	65 1	1382 3	Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	1179	-0-	1179	2748	9 4	1518 3	Y	-0-					-0-	
						29 4	3 9	Y	-0-					-0-	
						69 1	1454 3	Y	-0-					-0-	
						46 4	1112 3	Y	-0-					-0-	
						54 1									
						13 4									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865	
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-	
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189	
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-	
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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
KRAUSE GU1														WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399	
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
GANO-DLUGOSCH (SA) A2																													
WELL #: A 2H															RRCID -> 284791														
COMPL. DATE 06/04/2018															TOTAL DEPTH 13979														
PERF.14196															- 19764														
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	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-					357	1	11540	3	Y	392	393	0			76								
											259	4	431	9															
11	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-					338	1	11324	3	Y	405	377	0			104								
											184	4	446	9															
12	12462	X	12415	-0-	-47	-0-					365	1	11391	3	Y	470	455	0			119								
											142	4	517	9															
01	12524	X	4353	-0-	-8171	-0-					132	1	3968	3	Y	157	274	0			2								
											80	4	173	9															
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-									Y	1	41	0			1								
03	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-									Y	-0-	1	0			-0-								
GANO-DLUGOSCH (SA) A3																													
WELL #: A 3H																													
RRCID -> 284792																													
COMPL. DATE 06/04/2018																													
TOTAL DEPTH 13980																													
PERF.14207 - 18772																													
10	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-					299	1	9652	3	Y	184	187	0			36								
											218	4	202	9															
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-					279	1	9347	3	Y	210	192	0			54								
											152	4	231	9															
12	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-					300	1	9342	3	Y	243	235	0			62								
											117	4	267	9															
01	9238	X	5137	-0-	-4101	-0-					160	1	4802	3	Y	70	131	0			1								
											98	4	77	9															
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-									Y	-0-	18	0			-0-								
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-									Y	-0-					-0-								
GANO-DLUGOSCH (SA) A4																													
WELL #: A 4H																													
RRCID -> 284793																													
COMPL. DATE 06/04/2018																													
TOTAL DEPTH 13983																													
PERF.14100 - 19557																													
10	13981	X	12559	-0-	-1422	-0-					360	1	11635	3	Y	286	294	0			56								
											249	4	315	9															
11	13530	X	12845	-0-	-685	-0-					357	1	11983	3	Y	291	272	0			75								
											185	4	320	9															
12	13981	X	9232	-0-	-4749	-0-					276	1	8612	3	Y	220	239	0			56								
											102	4	242	9															
01	13268	X	2391	-0-	-10877	-0-					74	1	2210	3	Y	58	113	0			1								
											43	4	64	9															
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-									Y	-0-	15	0			-0-								
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-									Y	-0-					-0-								
GANO-DLUGOSCH (SA) A5																													
WELL #: A 5H																													
RRCID -> 284794																													
COMPL. DATE 06/04/2018																													
TOTAL DEPTH 13930																													
PERF.14458 - 19901																													
10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-					377	1	12207	3	Y	343	348	0			67								
											296	4	377	9															
11	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-					350	1	11748	3	Y	342	321	0			88								
											206	4	376	9															
12	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-					378	1	11832	3	Y	408	392	0			104								
											159	4	449	9															
01	10881	X	7412	-0-	-3469	-0-					227	1	6843	3	Y	175	275	0			4								
											149	4	193	9															
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-									Y	1	45	0			1								
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-									Y	-0-	1	0			-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																								
GANO-DLUGOSCH (SA) A1																								
WELL #: A 1H															RRCID -> 284795									
COMPL. DATE 06/02/2018															TOTAL DEPTH 13935									
PERF.14310															- 20130									
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	7192 X	6198	-0-		-994	-0-		167	1	5504	3	Y	468		470	0				91				
								12	4	515	9													
11	7040 X	7040	-0-		-0-	-0-		184	1	6272	3	Y	522		479	0				134				
								10	4	574	9													
12	7192 X	6765	-0-		-427	-0-		188	1	5942	3	Y	571		560	0				145				
								7	4	628	9													
01	6727 X	3171	-0-		-3556	-0-		96	1	2920	3	Y	135		278	0				2				
								6	4	149	9													
02	5040 X	-0-	-0-		-5040	-0-						Y	-0-		35	0				-0-				
03	5580 X	-0-	-0-		-5580	-0-						Y	-0-							-0-				
KRAUSE GU1															WELL #: A 4H									
RRCID -> 284996															COMPL. DATE 09/06/2017									
TOTAL DEPTH 12570															PERF.13229 - 17447									
10	14 X	14	-0-		-0-	-0-		1	1	13	3	Y	-0-							-0-				
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
12	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-							-0-				
01	57 X	57	-0-		-0-	-0-		5	1	52	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-				
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1															WELL #: B 1H									
RRCID -> 285786															COMPL. DATE 10/29/2018									
TOTAL DEPTH 12713															PERF.13300 - 18416									
10	14973 X	7548	-0-		-7425	-0-		535	1	7002	3	Y	10		8	0				2				
								11	9															
11	9480 X	9414	-0-		-66	-0-		554	1	8565	3	Y	268		201	0				69				
								295	9															
12	8866 X	8437	-0-		-429	-0-		577	1	7808	3	Y	47		104	0				12				
								52	9															
01	9034 X	9034	-0-		-0-	-0-		780	1	7815	3	Y	399		325	0				86				
								439	9															
02	7126 X	7126	-0-		-0-	-0-		498	1	6397	3	Y	210		250	0				42				
								231	9															
03	8462 X	8462	-0-		-0-	-0-		527	1	7766	3	Y	154		166	0				30				
								169	9															
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1															WELL #: C 1H									
RRCID -> 285815															COMPL. DATE 08/10/2019									
TOTAL DEPTH 13384															PERF.13641 - 19276									
10	7936 X	7906	-0-		-30	-0-		367	1	6896	3	Y	75		70	0				15				
								223	4	337	5													
11	7680 X	6691	-0-		-989	-0-		341	1	5720	3	Y	112		98	0				29				
								141	4	366	5													
12	7832 X	7832	-0-		-0-	-0-		427	1	6668	3	Y	205		182	0				52				
								132	4	379	5													
*01	11059 X	11059	-0-		-0-	-0-		525	1	8605	3	Y	231		245	0				38				
								254	4	1421	5													
02	6901 X	6901	-0-		-0-	-0-		289	1	4588	3	Y	162		168	0				44				
								230	4	1616	5													
03	7581 X	7581	-0-		-0-	-0-		326	1	4658	3	Y	207		211	0				40				
								179	4	2190	5													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
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	12679 X	12299	-0-	-380	-0-	281 1	10955 3	Y	775	790 0			151	
11	12270 X	11563	-0-	-707	-0-	210 4	853 9	Y	514	533 0			132	
12	12710 X	12302	-0-	-408	-0-	445 1	10248 3	Y	772	708 0			196	
01	12710 X	10806	-0-	-1904	-0-	305 4	565 9	Y	579	666 0			109	
02	T. A.	11629	-0-	11629	11629	505 1	10818 3	Y	579	585 0			117	
03	T. A.	12261	-0-	12261	23890	130 4	849 9	Y	694	677 0			134	
						475 1	9513 3							
						181 4	637 9							
						480 1	10188 3							
						324 4	637 9							
						525 1	10748 3							
						225 4	763 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	221 1	8642 3	Y	499	493 0			97	
11	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	150 4	549 9	Y	580	528 0			149	
12	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	402 1	9280 3	Y	695	668 0			176	
01	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	252 4	638 9	Y	612	686 0			102	
02	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	500 1	10703 3	Y	551	539 0			146	
03	12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	118 4	765 9	Y	636	659 0			123	
						554 1	11115 3							
						194 4	673 9							
						432 1	9172 3							
						265 4	606 9							
						473 1	9684 3							
						186 4	700 9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579														
10	15500 X	12794	-0-	-2706	-0-	875 1	11444 3	Y	432	421 0			84	
11	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	475 9			428	402 0			110	
12	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	844 1	13052 3	Y	406	413 0			103	
01	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	471 9			409	424 0			88	
02	10836 X	9204	-0-	-1632	-0-	880 1	11901 3	Y	240	283 0			41	
03	11997 X	11463	-0-	-534	-0-	447 9			370	340 0			71	
						1132 1	11341 3							
						450 9								
						645 1	8295 3							
						264 9								
						702 1	10354 3							
						407 9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
10	14B2 EXT	1702	-0-	1702	1702	37 1	1457 3	Y	168	135 0			33	
11	14B2 EXT	6148	-0-	6148	7850	23 4	185 9	Y	558	448 0			143	
12	14B2 EXT	3310	-0-	3310	11160	216 1	5189 3	Y	324	385 0			82	
01	14B2 EXT	7676	-0-	7676	18836	129 4	614 9	Y	759	666 0			175	
02	24253 X	5417	-0-	-18836	-0-	129 1	2796 3	Y	782	735 0			200	
03	6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	29 4	356 9	Y	704	768 0			136	
						316 1	6422 3							
						103 4	835 9							
						196 1	4249 3							
						112 4	860 9							
						118 1	2509 3							
						44 4	774 9							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1293

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3				//CONT.// //CONT.// WELL #: C 3H	86950 600 703462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID ->	285992	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	13757	-	19192
M O	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	6758 X	6533	-0-	-225	-0-			300 1 182 4	5641 3 275 5	3	Y	123	137 0		24	
11	6540 X	6077	-0-	-463	-0-			309 1 128 4	5184 3 331 5	3	Y	114	109 0		29	
12	6758 X	5979	-0-	-779	-0-			330 1 102 4	5133 3 292 5	3	Y	111	112 0		28	
*01	6727 X	6267	-0-	-460	-0-			300 1 145 4	4908 3 812 5	3	Y	93	104 0		17	
02	5488 X	5285	-0-	-203	-0-			223 1 177 4	3535 3 1250 5	3	Y	91	87 0		24	
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-			224 1 123 4	3180 3 1506 5	3	Y	84	92 0		16	
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: C 3H	RRCID ->	286058	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.	13088	-	18396	
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-			635 1 173 4	4514 3 125 5	3	Y	790	810 0		154	
11	5250 X	4360	-0-	-890	-0-			696 1 70 4	2354 3 143 5	3	Y	997	895 0		256	
12	5425 X	4038	-0-	-1387	-0-			696 1 27 4	1982 3 105 5	3	Y	1116	1089 0		283	
01	5425 X	4899	-0-	-526	-0-			547 1 129 4	3969 3 57 5	3	Y	179	403 0		59	
02	14705 X	14705	-0-	-0-	-0-			383 1 364 4	13004 3 954 9	3	Y	867	664 0		242	
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-			430 1 521 4	1737 3 1234 9	3	Y	1122	1148 0		216	
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: C 2H	RRCID ->	286059	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.	13341	-	17924	
10	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-			706 1 106 4	3260 3 49 5	3	Y	1161	1213 0		226	
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-			690 1 67 4	3233 3 185 5	3	Y	1292	1187 0		331	
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-			713 1 34 4	2661 3 147 5	3	Y	1069	1129 0		271	
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-			490 1 94 4	3337 3 750 9	3	Y	682	863 0		90	
02	DLQ G-10	12236	-0-	12236	12236			322 1 266 4	10925 3 723 9	3	Y	657	672 0		160	
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	13625			349 1 673 9	367 4	4	Y	612	654 0		118	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2				WELL #: C 2H	RRCID ->	286086	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.	13760	-	19203	
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-			376 1 231 4	7047 3 345 5	3	Y	183	196 0		36	
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-			436 1 181 4	7275 3 467 5	3	Y	190	177 0		49	
12	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-			436 1 136 4	6765 3 387 5	3	Y	174	179 0		44	
*01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-			383 1 187 4	6256 3 1039 5	3	Y	144	168 0		20	
02	5180 X	4474	-0-	-706	-0-			189 1 151 4	2985 3 1061 5	3	Y	80	98 0		14	
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-			318 1 176 4	4504 3 2146 5	3	Y	244	211 0		47	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
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	DLQ G-10	8880	-0-	8880	25753	411	1	7725	3	Y	106	85	0	21
						250	4	377	5					
11	DLQ G-10	8726	-0-	8726	34479	444	1	7442	3	Y	165	144	0	42
						183	4	475	5					
12	DLQ G-10	8708	-0-	8708	43187	480	1	7477	3	Y	161	162	0	41
						148	4	426	5					
*01	DLQ G-10	9500	-0-	9500	52687	455	1	7442	3	Y	138	154	0	25
						220	4	1231	5					
02	DLQ G-10	7807	-0-	7807	60494	330	1	5227	3	Y	127	126	0	30
						262	4	1848	5					
03	DLQ G-10	7730	-0-	7730	68224	338	1	4801	3	Y	119	126	0	23
						185	4	2275	5					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
10	22847 X	11534	-0-	-11313	-0-	321	1	10452	3	Y	535	580	0	104
						172	4	589	9					
11	22110 X	13300	-0-	-8810	-0-	362	1	12196	3	Y	542	507	0	139
						146	4	596	9					
12	18197 X	12500	-0-	-5697	-0-	366	1	11478	3	Y	501	513	0	127
						105	4	551	9					
01	17298 X	10669	-0-	-6629	-0-	323	1	9744	3	Y	416	466	0	77
						144	4	458	9					
02	T. A.	9680	-0-	9680	9680	312	1	8694	3	Y	406	390	0	106
						227	4	447	9					
03	T. A.	10957	-0-	10957	20637	392	1	9903	3	Y	455	473	0	88
						161	4	501	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
10	T. A.	21585	-0-	21585	21585	563	1	18373	3	Y	2090	1683	0	407
						350	4	2299	9					
11	T. A.	20343	-0-	20343	41928	520	1	17531	3	Y	1864	1793	0	478
						242	4	2050	9					
12	T. A.	16870	-0-	16870	58798	463	1	14542	3	Y	1556	1639	0	395
						153	4	1712	9					
01	T. A.	14914	-0-	14914	73712	426	1	12881	3	Y	1261	1440	0	216
						220	4	1387	9					
02	85844 X	12132	-0-	-73712	-0-	370	1	10307	3	Y	1039	1066	0	250
						312	4	1143	9					
03	12648 X	12396	-0-	-252	-0-	424	1	10691	3	Y	982	1043	0	189
						201	4	1080	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
10	14818 X	13535	-0-	-1283	-0-	317	1	12371	3	Y	587	590	0	114
						201	4	646	9					
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	652	1	15072	3	Y	730	657	0	187
						384	4	803	9					
12	19058 X	19058	-0-	-0-	-0-	782	1	16816	3	Y	1167	1058	0	296
						176	4	1284	9					
01	17952 X	17952	-0-	-0-	-0-	789	1	15866	3	Y	942	1078	0	160
						261	4	1036	9					
02	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	576	1	12263	3	Y	695	739	0	161
						333	4	765	9					
03	17739 X	17739	-0-	-0-	-0-	772	1	15817	3	Y	785	795	0	151
						286	4	864	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
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	T. A.	7397	-0-	7397	7397	203 1	6607 3	Y	437	352 0			85	
11	T. A.	7741	-0-	7741	15138	106 4	481 9	Y	459	426 0			118	
12	T. A.	6330	-0-	6330	21468	206 1	6949 3	Y	417	429 0			106	
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	81 4	505 9	Y	384	430 0			60	
02	32799 X	5035	-0-	-27764	-0-	180 1	5640 3	Y	357	350 0			93	
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	51 4	459 9	Y	367	389 0			71	
						186 1	5606 3	Y						
						82 4	422 9	Y						
						157 1	4372 3	Y						
						113 4	393 9	Y						
						178 1	4497 3	Y						
						72 4	404 9	Y						
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
10	14942 X	8222	-0-	-6720	-0-	191 1	7444 3	Y	416	416 0			81	
11	14460 X	8474	-0-	-5986	-0-	129 4	458 9	Y	461	424 0			118	
12	12555 X	7683	-0-	-4872	-0-	323 1	7442 3	Y	438	445 0			111	
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	202 4	507 9	Y	326	378 0			59	
02	8008 X	6569	-0-	-1439	-0-	318 1	6808 3	Y	363	333 0			100	
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	75 4	482 9	Y	669	640 0			129	
						283 1	5675 3	Y						
						99 4	359 9	Y						
						270 1	5734 3	Y						
						166 4	399 9	Y						
						450 1	9230 3	Y						
						177 4	736 9	Y						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
10	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	993 1	12989 3	Y	718	707 0			140	
11	14250 X	12453	-0-	-1797	-0-	790 9		Y	555	553 0			142	
12	14570 X	12241	-0-	-2329	-0-	719 1	11123 3	Y	1014	899 0			257	
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	611 9		Y	649	841 0			65	
02	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	766 1	10360 3	Y	452	465 0			140	
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	1115 9		Y	126	242 0			24	
						1022 1	10236 3	Y						
						714 9		Y						
						764 1	9826 3	Y						
						497 9		Y						
						623 1	9184 3	Y						
						139 9		Y						
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
10	8277 X	4825	-0-	-3452	-0-	198 1	3946 3	Y	286	406 0			56	
11	8010 X	7706	-0-	-304	-0-	196 4	170 5	Y	414	364 0			106	
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	376 1	6240 3	Y	744	661 0			189	
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	233 4	402 5	Y	1026	1132 0			83	
02	10416 X	5030	-0-	-5386	-0-	503 1	7878 3	Y	410	537 0			64	
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	132 4	445 5	Y	261	275 0			50	
						410 1	7909 3	Y						
						352 4	938 5	Y						
						127 1	4297 3	Y						
						155 4	451 9	Y						
						83 1	2852 3	Y						
						63 4	10 5	Y						

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1296

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC GRAEF GAS UNIT 1				//CONT.// 703462 WELL #: C 3H	86950 600 NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: LIVE OAK					
					RRCID -> 287687	COMPL. DATE 03/15/2020	TOTAL	DEPTH 12977	PERF.13030	- 18952								
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	6231 X	5150	-0-		-1081	-0-	325 574 9	1	4251	3	Y	522	556 0				102	
11	6030 X	1741	-0-		-4289	-0-	101 76 9	1	1564	3	Y	69	153 0				18	
12	6379 X	6379	-0-		-0-	-0-	411 406 9	1	5562	3	Y	369	293 0				94	
01	6453 X	6453	-0-		-0-	-0-	538 529 9	1	5386	3	Y	481	497 0				78	
02	5264 X	3348	-0-		-1916	-0-	213 398 9	1	2737	3	Y	362	334 0				133	
03	6386 X	2497	-0-		-3889	-0-	139 314 9	1	2044	3	Y	285	363 0				55	
GRAEF GAS UNIT 1					WELL #: C 4H	RRCID -> 287718	COMPL. DATE 03/15/2020							TOTAL	DEPTH 12962	PERF.13064	- 18732	
10	DLQ G-10	6445	-0-		6445	19927	414 616 9	1	5415	3	Y	560	537 0				109	
11	DLQ G-10	6416	-0-		6416	26343	354 589 9	1	5473	3	Y	535	507 0				137	
12	31838 X	5495	-0-		-26343	-0-	331 684 9	1	4480	3	Y	622	601 0				158	
01	5514 X	5514	-0-		-0-	-0-	443 630 9	1	4441	3	Y	573	627 0				104	
02	6020 X	3930	-0-		-2090	-0-	264 276 9	1	3390	3	Y	251	344 0				30	
03	6634 X	4542	-0-		-2092	-0-	263 403 9	1	3876	3	Y	366	325 0				71	
GRAEF GAS UNIT 1					WELL #: C 6H	RRCID -> 287719	COMPL. DATE 03/22/2020							TOTAL	DEPTH 12928	PERF.13305	- 18473	
10	7068 X	1817	-0-		-5251	-0-	120 129 9	1	1568	3	Y	117	205 0				23	
11	6840 X	456	-0-		-6384	-0-	25 39 9	1	392	3	Y	35	49 0				9	
12	7068 X	-0-	-0-		-7068	-0-					Y	-0-	9 0				-0-	
01	7068 X	-0-	-0-		-7068	-0-					Y	-0-					-0-	
02	4508 X	-0-	-0-		-4508	-0-					Y	-0-					-0-	
03	1829 X	-0-	-0-		-1829	-0-					Y	-0-					-0-	
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4					WELL #: A 4H	RRCID -> 287829	COMPL. DATE 05/10/2019							TOTAL	DEPTH 13331	PERF.13648	- 20755	
10	14153 X	14153	-0-		-0-	-0-	593 480 4	1	12003	3	Y	518	548 0				101	
11	16683 X	16683	-0-		-0-	-0-	812 419 4	1	13789	3	Y	727	642 0				186	
12	16926 X	15122	-0-		-1804	-0-	807 180 4	1	12671	3	Y	683	696 0				173	
01	16926 X	13599	-0-		-3327	-0-	554 384 4	1	10739	3	Y	598	651 0				120	
02	T. A.	12119	-0-		12119	12119	318 307 4	1	10815	3	Y	617	576 0				162	
03	T. A.	11557	-0-		11557	23676	294 365 4	1	10212	3	Y	593	641 0				114	

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE
													EOM BALANCE
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	545	1	7126	3	Y	542	568	0
						596	9						106
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	339	1	5251	3	Y	241	285	0
						265	9						62
12	5735 X	2564	-0-	-3171	-0-	176	1	2374	3	Y	13	72	0
						14	9						3
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	699	1	6996	3	Y	529	361	0
						582	9						171
02	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	494	1	6345	3	Y	711	596	0
						782	9						209
03	8277 X	6580	-0-	-1697	-0-	379	1	5589	3	Y	556	658	0
						612	9						107

GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544													
10	7068 X	6519	-0-	-549	-0-	430	1	5624	3	Y	423	431	0
						465	9						82
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	446	1	6901	3	Y	596	525	0
						656	9						153
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	649	1	8770	3	Y	639	630	0
						703	9						162
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	881	1	8825	3	Y	452	586	0
						497	9						28
02	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	695	1	8937	3	Y	147	190	0
						162	9						68
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	683	1	10072	3	Y	224	249	0
						246	9						43

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

GRAEF GAS UNIT 1													
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994													
10	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	652	1	8530	3	Y	457	515	0
						503	9						89
11	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	652	1	10088	3	Y	514	471	0
						565	9						132
12	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	801	1	10833	3	Y	935	830	0
						1029	9						237
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	789	1	7902	3	Y	821	871	0
						903	9						187
02	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	564	1	7248	3	Y	574	600	0
						631	9						140
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	716	1	10564	3	Y	921	883	0
						1013	9						178

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811															
M	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	11811 X	68	-0-	-11743	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	15	0		-0-
11	11430 X	213	-0-	-11217	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
12	11811 X	245	-0-	-11566	-0-	17	1	228	3	Y	-0-				-0-
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-	22	1	220	3	Y	-0-				-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	880	1	11313	3	Y	1774	1265	0		509
						1951	9								
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	926	1	13657	3	Y	1292	1552	0		249
						1421	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285															
10	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	767	1	10037	3	Y	1016	1017	0		198
						1118	9								
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	642	1	9937	3	Y	841	823	0		216
						925	9								
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	767	1	10367	3	Y	712	747	0		181
						783	9								
01	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	855	1	8567	3	Y	619	747	0		53
						681	9								
02	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	662	1	8516	3	Y	657	615	0		190
						723	9								
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	610	1	8999	3	Y	468	568	0		90
						515	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843															
10	19530 X	18156	-0-	-1374	-0-	1223	1	15996	3	Y	852	805	0		166
						937	9								
11	18900 X	16217	-0-	-2683	-0-	932	1	14426	3	Y	781	747	0		200
						859	9								
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	1219	1	16479	3	Y	900	872	0		228
						990	9								
01	18166 X	14289	-0-	-3877	-0-	1234	1	12360	3	Y	632	816	0		44
						695	9								
02	T. A.	15765	-0-	15765	15765	1096	1	14091	3	Y	525	511	0		168
						578	9								
03	T. A.	17941	-0-	17941	33706	1066	1	15718	3	Y	1052	1017	0		203
						1157	9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3															
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245															
10	10943 X	9470	-0-	-1473	-0-	395	1	7975	3	Y	416	411	0		81
						304	4	338	5						
11	10590 X	9126	-0-	-1464	-0-	449	1	7508	3	Y	428	399	0		110
						218	4	480	5						
12	10943 X	10013	-0-	-930	-0-	530	1	8328	3	Y	520	498	0		132
						114	4	469	5						
01	10137 X	7345	-0-	-2792	-0-	304	1	5886	3	Y	235	353	0		14
						200	4	696	5						
02	8540 X	7399	-0-	-1141	-0-	191	1	6504	3	Y	481	422	0		115
						175	4	529	9						
03	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-	299	1	10412	3	Y	671	657	0		129
						352	4	34	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808															
M	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	13113 X	13088	-0-	-25	-0-	547 1	11199 3	11199 3	Y	569	579 0			111	
11	12690 X	12148	-0-	-542	-0-	250 4	466 5	466 5	Y	575	538 0			148	
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	588 1	9986 3	9986 3	Y	846	779 0			215	
01	13113 X	11661	-0-	-1452	-0-	316 4	625 5	625 5	Y	377	569 0			23	
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	893 1	14049 3	14049 3	Y	676	605 0			194	
03	16864 X	12364	-0-	-4500	-0-	205 4	790 5	790 5	Y	686	748 0			132	
						481 1	9319 3	9319 3							
						347 4	1099 5	1099 5							
						281 1	9540 3	9540 3							
						284 4	744 9	744 9							
						315 1	11054 3	11054 3							
						204 4	36 5	36 5							
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270															
10	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	217 1	3929 3	3929 3	Y	287	282 0			56	
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	85 4	316 9	316 9	Y	286	269 0			73	
12	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	176 1	4163 3	4163 3	Y	320	312 0			81	
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	64 4	315 9	315 9	Y	264	299 0			46	
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	200 1	4332 3	4332 3	Y	239	241 0			55	
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8532	52 4	352 9	352 9	Y	308	304 0			59	
						201 1	4061 3	4061 3							
						77 4	290 9	290 9							
						158 1	3393 3	3393 3							
						108 4	263 9	263 9							
						192 1	3996 3	3996 3							
						83 4	339 9	339 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490															
10	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	385 1	6921 3	6921 3	Y	534	495 0			104	
11	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	149 4	587 9	587 9	Y	429	423 0			110	
12	7998 X	7331	-0-	-667	-0-	278 1	6559 3	6559 3	Y	364	382 0			92	
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	101 4	472 9	472 9	Y	357	395 0			54	
02	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	305 1	6548 3	6548 3	Y	554	470 0			163	
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	78 4	400 9	400 9	Y	716	741 0			138	
						323 1	6493 3	6493 3							
						122 4	393 9	393 9							
						370 1	7878 3	7878 3							
						248 4	609 9	609 9							
						384 1	7939 3	7939 3							
						164 4	788 9	788 9							
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537															
10	35340 X	30807	-0-	-4533	-0-	825 1	26789 3	26789 3	N	2507	2512 0			488	
11	33660 X	28145	-0-	-5515	-0-	435 4	2758 9	2758 9	N	2610	2429 0			669	
12	32519 X	28858	-0-	-3661	-0-	721 1	24268 3	24268 3	N	2925	2852 0			742	
01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	285 4	2871 9	2871 9	Y	2431	2714 0			459	
02	27832 X	24289	-0-	-3543	-0-	788 1	24629 3	24629 3	Y	2427	2330 0			614	
03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	223 4	3218 9	3218 9	Y	1513	1835 0			292	
						793 1	23877 3	23877 3							
						351 4	2674 9	2674 9							
						732 1	20359 3	20359 3							
						528 4	2670 9	2670 9							
						522 1	13170 3	13170 3							
						211 4	1664 9	1664 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
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	3937 X	3705	-0-	-232	-0-	181 1	3247 3	Y	200	204	0			39
11	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	57 4	220 9							
12	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	130 1	3057 3	Y	211	196	0			54
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	38 4	232 9							
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	144 1	3100 3	Y	222	220	0			56
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	30 4	244 9							
						171 1	3451 3	Y	271	277	0			50
						53 4	298 9							
						149 1	3186 3	Y	265	255	0			68
						80 4	292 9							
						167 1	3456 3	Y	294	305	0			57
						58 4	323 9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
10	31496 X	26560	-0-	-4936	-0-	705 1	22904 3	N	2393	2397	0			466
11	30060 X	23960	-0-	-6100	-0-	319 4	2632 9							
12	28706 X	25009	-0-	-3697	-0-	614 1	20682 3	N	2232	2126	0			572
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	209 4	2455 9							
02	23996 X	20420	-0-	-3576	-0-	679 1	21224 3	N	2674	2568	0			678
03	26567 X	12888	-0-	-13679	-0-	165 4	2941 9							
						657 1	19782 3	N	2454	2695	0			437
						249 4	2699 9							
						606 1	16897 3	N	2311	2251	0			589
						375 4	2542 9							
						429 1	10835 3	N	1341	1672	0			258
						149 4	1475 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
10	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	300 1	5401 3	Y	728	667	0			142
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	108 4	801 9							
12	7657 X	6312	-0-	-1345	-0-	206 1	4860 3	Y	552	552	0			142
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	70 4	607 9							
02	T. A.	6086	-0-	6086	6086	241 1	5212 3	Y	728	685	0			185
03	T. A.	6485	-0-	6485	12571	58 4	801 9							
						265 1	5374 3	Y	865	882	0			168
						94 4	952 9							
						226 1	4859 3	Y	781	750	0			214
						142 4	859 9							
						250 1	5193 3	Y	856	905	0			165
						100 4	942 9							
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
10	6417 X	721	-0-	-5696	-0-	32 1	629 3	N	2	11	0			-0-
11	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	31 4	27 5							
12	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1165 1	19488 3	N	770	573	0			197
*01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	554 4	1244 5							
02	21756 X	17565	-0-	-4191	-0-	1543 1	24144 3	N	975	925	0			247
03	27900 X	17943	-0-	-9957	-0-	398 4	1366 5							
						931 1	17911 3	N	963	1002	0			208
						780 4	2132 5							
						454 1	15362 3	N	1099	1067	0			286
						540 4	1209 9							
						476 1	16268 3	N	385	597	0			74
						720 4	55 5							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	507 1	10159 3	401 4	N	340	312 0			66
11	9660 X	8731	-0-	-929	-0-	439 1	7341 3	221 4	N	237	242 0			61
12	9982 X	8943	-0-	-1039	-0-	484 1	7584 3	107 4	N	308	291 0			78
01	11222 X	6794	-0-	-4428	-0-	284 1	5477 3	193 4	N	174	232 0			20
02	10136 X	581	-0-	-9555	-0-	16 1	538 3	15 4	N	11	58 0			3
03	11222 X	2469	-0-	-8753	-0-	64 1	2212 3	78 4	N	98	82 0			19
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
10	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	173 1	3508 3	136 4	N	176	187 0			34
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	219 1	3663 3	108 4	N	223	200 0			57
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	238 1	3758 3	52 4	N	264	254 0			67
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	161 1	3139 3	108 4	N	245	264 0			48
02	4172 X	3300	-0-	-872	-0-	84 1	2852 3	78 4	N	260	243 0			67
03	4619 X	3173	-0-	-1446	-0-	80 1	2748 3	95 4	N	219	244 0			42
ESCONDIDO CREEK-WEISS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
10	23622 X	18055	-0-	-5567	-0-	732 1	14767 3	699 4	N	1119	1200 0			218
11	21450 X	19932	-0-	-1518	-0-	905 1	15893 3	310 4	N	1699	1481 0			436
12	22165 X	19449	-0-	-2716	-0-	992 1	15691 3	252 4	N	1490	1548 0			378
01	21576 X	17957	-0-	-3619	-0-	724 1	13932 3	589 4	N	960	1142 0			196
02	18592 X	15168	-0-	-3424	-0-	383 1	12987 3	442 4	N	1233	1161 0			322
03	20584 X	16783	-0-	-3801	-0-	414 1	14407 3	617 4	N	1179	1274 0			227
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
10	10509 X	9586	-0-	-923	-0-	396 1	7973 3	371 4	N	461	470 0			90
11	10170 X	6476	-0-	-3694	-0-	313 1	5240 3	145 4	N	404	390 0			104
12	10509 X	1147	-0-	-9362	-0-	64 1	999 3	16 4	N	10	111 0			3
01	9579 X	4765	-0-	-4814	-0-	191 1	3684 3	155 4	N	270	266 0			7
02	8652 X	499	-0-	-8153	-0-	13 1	453 3	15 4	N	16	98 0			5
03	9579 X	385	-0-	-9194	-0-	10 1	351 3	11 4	N	11	14 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1															
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
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	5053 X	4442	-0-	-611	-0-	175	1	3547	3	N	375	378	0		73
						157	4	150	5						
11	4890 X	4873	-0-	-17	-0-	230	1	3894	3	N	339	325	0		87
						132	4	244	5						
12	4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235	1	3677	3	N	260	281	0		66
						57	4	208	5						
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0		2
						121	4	363	5						
02	4536 X	3462	-0-	-1074	-0-	92	1	3097	3	N	158	105	0		60
						99	4	174	9						
03	5022 X	4584	-0-	-438	-0-	116	1	3959	3	N	305	306	0		59
						160	4	13	5						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
10	8060 X	7145	-0-	-915	-0-	286	1	5710	3	N	590	660	0		115
						255	4	245	5						
11	7800 X	7395	-0-	-405	-0-	346	1	5882	3	N	546	521	0		140
						198	4	368	5						
12	8060 X	6775	-0-	-1285	-0-	352	1	5530	3	N	451	477	0		114
						85	4	312	5						
01	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0		94
						200	4	596	5						
02	7280 X	6186	-0-	-1094	-0-	160	1	5437	3	N	378	361	0		93
						173	4	416	9						
03	7657 X	6002	-0-	-1655	-0-	154	1	5267	3	N	320	351	0		62
						211	4	18	5						
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409															
10	28365 X	24000	-0-	-4365	-0-	639	1	20773	3	N	2073	1950	0		404
						308	4	2280	9						
11	27210 X	21603	-0-	-5607	-0-	554	1	18661	3	N	1989	1883	0		510
						200	4	2188	9						
12	26102 X	22703	-0-	-3399	-0-	621	1	19428	3	N	2266	2201	0		575
						161	4	2493	9						
01	23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0		379
						254	4	2299	9						
02	21672 X	19066	-0-	-2606	-0-	585	1	16271	3	N	1660	1677	0		432
						384	4	1826	9						
03	23994 X	9666	-0-	-14328	-0-	334	1	8433	3	N	705	1001	0		136
						123	4	776	9						
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759															
10	32457 X	28410	-0-	-4047	-0-	747	1	24248	3	N	2667	2555	0		519
						481	4	2934	9						
11	29430 X	25097	-0-	-4333	-0-	643	1	21628	3	N	2286	2219	0		586
						311	4	2515	9						
12	28923 X	25535	-0-	-3388	-0-	722	1	22533	3	N	1846	1964	0		468
						249	4	2031	9						
01	28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0		260
						390	4	1783	9						
02	25648 X	21403	-0-	-4245	-0-	667	1	18477	3	N	1521	1478	0		400
						586	4	1673	9						
03	28396 X	13470	-0-	-14926	-0-	468	1	11791	3	N	891	1119	0		172
						231	4	980	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039														
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	30349 X	25486	-0-	-4863	-0-	696	1	22555	3	N	1622	1613	0	316
						451	4	1784	9					
11	28770 X	23142	-0-	-5628	-0-	609	1	20444	3	N	1630	1528	0	418
						296	4	1793	9					
12	27497 X	23718	-0-	-3779	-0-	669	1	20893	3	N	1748	1723	0	443
						233	4	1923	9					
01	25947 X	23141	-0-	-2806	-0-	674	1	20227	3	Y	1704	1842	0	305
						366	4	1874	9					
02	23016 X	19991	-0-	-3025	-0-	619	1	17152	3	Y	1520	1498	0	389
						548	4	1672	9					
03	25482 X	12709	-0-	-12773	-0-	440	1	11081	3	Y	881	1100	0	170
						219	4	969	9					
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
10	31031 X	25676	-0-	-5355	-0-	694	1	22479	3	N	1873	1867	0	365
						443	4	2060	9					
11	29670 X	23424	-0-	-6246	-0-	610	1	20488	3	N	1849	1740	0	474
						292	4	2034	9					
12	28396 X	24639	-0-	-3757	-0-	688	1	21476	3	N	2035	1993	0	516
						236	4	2239	9					
01	26629 X	24212	-0-	-2417	-0-	702	1	21077	3	Y	1870	2063	0	323
						376	4	2057	9					
02	23184 X	21026	-0-	-2158	-0-	647	1	17930	3	Y	1713	1683	0	436
						565	4	1884	9					
03	25668 X	13256	-0-	-12412	-0-	453	1	11397	3	Y	1076	1305	0	207
						222	4	1184	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
10	21421 X	19775	-0-	-1646	-0-	534	1	17384	3	Y	1459	1369	0	284
						252	4	1605	9					
11	20730 X	18634	-0-	-2096	-0-	494	1	16632	3	Y	1213	1186	0	311
						174	4	1334	9					
12	20677 X	18690	-0-	-1987	-0-	531	1	16641	3	Y	1259	1251	0	319
						133	4	1385	9					
01	19964 X	17745	-0-	-2219	-0-	517	1	15638	3	Y	1261	1348	0	232
						203	4	1387	9					
02	17864 X	16258	-0-	-1606	-0-	505	1	14074	3	Y	1219	1166	0	315
						338	4	1341	9					
03	19778 X	16688	-0-	-3090	-0-	581	1	14696	3	Y	1084	1190	0	209
						219	4	1192	9					
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
10	25451 X	23264	-0-	-2187	-0-	638	1	20862	3	Y	1341	1298	0	261
						289	4	1475	9					
11	24630 X	20605	-0-	-4025	-0-	545	1	18455	3	Y	1291	1221	0	331
						185	4	1420	9					
12	24645 X	20660	-0-	-3985	-0-	584	1	18372	3	Y	1420	1391	0	360
						142	4	1562	9					
01	23250 X	19386	-0-	-3864	-0-	571	1	17293	3	Y	1187	1330	0	217
						216	4	1306	9					
02	19572 X	16487	-0-	-3085	-0-	513	1	14374	3	Y	1167	1122	0	302
						316	4	1284	9					
03	21669 X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0	211
						206	4	1207	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC ROYAL UNIT A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 703462 WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
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	28148 X	23985	-0-	-4163	-0-	654 295	1 4	21311 1725	3 9	Y	1568	1517 0	305	
11	27240 X	22461	-0-	-4779	-0-	592 200	1 4	19993 1676	3 9	Y	1524	1438 0	391	
12	27621 X	24472	-0-	-3149	-0-	695 168	1 4	21731 1878	3 9	Y	1707	1665 0	433	
01	24955 X	22482	-0-	-2473	-0-	661 250	1 4	19932 1639	3 9	Y	1490	1651 0	272	
02	21672 X	19296	-0-	-2376	-0-	604 372	1 4	16825 1495	3 9	Y	1359	1334 0	348	
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-	705 244	1 4	17824 1540	3 9	Y	1400	1478 0	270	
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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	39339 X	32517	-0-	-6822	-0-	748 434	1 4	29244 2091	3 9	Y	1901	1873 0	370	
11	38070 X	34693	-0-	-3377	-0-	1319 718	1 4	30542 2114	3 9	Y	1922	1799 0	493	
12	36797 X	34284	-0-	-2513	-0-	1435 298	1 4	30725 1826	3 9	Y	1660	1732 0	421	
01	33914 X	33537	-0-	-377	-0-	1489 454	1 4	29865 1729	3 9	Y	1572	1721 0	272	
02	29246 X	29246	-0-	-0-	-0-	1210 642	1 4	25763 1631	3 9	Y	1483	1433 0	391	
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	1376 472	1 4	28190 1852	3 9	Y	1684	1750 0	325	
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														
10	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	493 336	1 4	19287 1978	3 9	Y	1798	1777 0	350	
11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	888 573	1 4	21019 2236	3 9	Y	2033	1862 0	521	
12	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	1006 240	1 4	21602 2324	3 9	Y	2113	2098 0	536	
01	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	1063 374	1 4	21350 2078	3 9	Y	1889	2092 0	333	
02	23072 X	22215	-0-	-857	-0-	880 544	1 4	18732 2059	3 9	Y	1872	1789 0	491	
03	25544 X	23966	-0-	-1578	-0-	994 392	1 4	20374 2206	3 9	Y	2005	2110 0	386	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	27962 X	24418	-0-	-3544	-0-	548 1	21397 3	361 4	Y	1920	1889 0		374	
11	27060 X	23453	-0-	-3607	-0-	886 1	20462 3	540 4	Y	1423	1432 0		365	
12	27962 X	24322	-0-	-3640	-0-	995 1	21424 3	230 4	Y	1521	1500 0		386	
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942 1	18965 3	321 4	Y	1232	1400 0		218	
02	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	808 1	17231 3	483 4	Y	1177	1120 0		323	
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	853 1	17552 3	327 4	Y	1347	1410 0		260	
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
10	30814 X	26093	-0-	-4721	-0-	607 1	23734 3	356 4	Y	1269	1255 0		247	
11	29820 X	27704	-0-	-2116	-0-	1074 1	24845 3	589 4	Y	1087	1055 0		279	
12	30814 X	27703	-0-	-3111	-0-	1164 1	24913 3	243 4	Y	1257	1217 0		319	
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205 1	24141 3	370 4	Y	1033	1168 0		184	
02	22896 X	22896	-0-	-0-	-0-	974 1	20708 3	520 4	Y	631	671 0		183	
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1109 1	22686 3	383 4	Y	923	928 0		178	
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-	
11	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1309 1	20260 3	1946 9	Y	1769	1315 0		454	
12	713 X	108	-0-	-605	-0-	7 1	97 3	4 9	Y	4	457 0		1	
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1 0		-0-	
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13 1	168 3	6 9	Y	5	5 0		-0-	
03	24304 X	22959	-0-	-1345	-0-	1387 1	20449 3	1123 9	Y	1021	824 0		197	
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
10	12493 X	1279	-0-	-11214	-0-	87 1	1136 3	56 9	Y	51	41 0		10	
11	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	1972 1	30512 3	3179 9	Y	2890	2159 0		741	
12	12493 X	2393	-0-	-10100	-0-	162 1	2196 3	35 9	Y	32	765 0		8	
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	8 0		-0-	
02	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755 1	9714 3	2514 9	Y	2285	2037 0		248	
03	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	1520 1	22426 3	2142 9	Y	1947	1820 0		375	

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1306

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 4H RRCID -> 294563														
COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
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	32484 X	11059	-0-	-21425	-0-	718	1	9395	3	Y	860	781	0	167
						946	9							
11	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1161	1	17968	3	Y	1268	1110	0	325
						1395	9							
12	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	435	1	5877	3	Y	257	517	0	65
						283	9							
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	65	0	-0-
02	19152 X	278	-0-	-18874	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	21204 X	34	-0-	-21170	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6														
WELL #: C 6H RRCID -> 294598														
COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930														
10	13826 X	13506	-0-	-320	-0-	318	1	12399	3	Y	534	535	0	104
						202	4	587	9					
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	569	1	13167	3	Y	479	460	0	123
						336	4	527	9					
12	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	603	1	12864	3	Y	647	606	0	164
						135	4	712	9					
01	13795 X	13596	-0-	-199	-0-	611	1	12241	3	Y	494	572	0	86
						201	4	543	9					
02	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	484	1	10278	3	Y	458	448	0	117
						279	4	504	9					
03	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	550	1	11265	3	Y	590	593	0	114
						203	4	649	9					
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294600														
COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540														
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-
KEACH-HALEPESKA (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 294866														
COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215														
10	63581 X	50895	-0-	-12686	-0-	1441	1	47029	3	Y	1604	1574	0	312
						661	4	1764	9					
11	60690 X	45439	-0-	-15251	-0-	1246	1	42079	3	Y	1532	1451	0	393
						429	4	1685	9					
12	59985 X	44241	-0-	-15744	-0-	1301	1	40825	3	Y	1632	1611	0	414
						320	4	1795	9					
01	53227 X	42280	-0-	-10947	-0-	1284	1	38835	3	Y	1517	1661	0	270
						492	4	1669	9					
02	39200 X	36327	-0-	-2873	-0-	1174	1	32849	3	Y	1427	1387	0	370
						734	4	1570	9					
03	43400 X	38147	-0-	-5253	-0-	1365	1	34682	3	Y	1473	1559	0	284
						480	4	1620	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
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	* CODE	EOM BALANCE
10	37572 X	31762	-0-	-5810	-0-	921 1	29979 3	405 4	Y	415	447 0			81
11	36360 X	28440	-0-	-7920	-0-	806 1	27146 3	266 4	Y	202	231 0			52
12	35495 X	27805	-0-	-7690	-0-	850 1	26589 3	200 4	Y	151	165 0			38
01	32860 X	27124	-0-	-5736	-0-	848 1	25570 3	312 4	Y	358	310 0			86
02	DLQ G-10	23416	-0-	23416	23416	780 1	21777 3	468 4	Y	355	327 0			100
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	48443	901 1	22870 3	304 4	Y	865	798 0			167
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
10	68944 X	11759	-0-	-57185	-0-	819 1	10713 3	227 9	Y	206	330 0			40
11	42810 X	32385	-0-	-10425	-0-	1825 1	28240 3	2320 9	Y	2109	1608 0			541
12	38409 X	9416	-0-	-28993	-0-	595 1	8042 3	779 9	Y	708	1069 0			180
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-	1983 1	25493 3	1596 9	Y	-0-	180 0			-0-
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1617 1	23844 3	1978 9	Y	1451	972 0			479
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-					1798	1930 0			347
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
10	61721 X	51075	-0-	-10646	-0-	1424 1	46323 3	671 4	Y	2415	2337 0			470
11	58440 X	45068	-0-	-13372	-0-	1218 1	41008 3	430 4	Y	2193	2101 0			562
12	55955 X	42308	-0-	-13647	-0-	1228 1	38469 3	309 4	Y	2093	2124 0			531
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110 1	33524 3	435 4	Y	1851	2066 0			316
02	35364 X	29336	-0-	-6028	-0-	940 1	26186 3	629 4	Y	1437	1444 0			363
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025 1	25896 3	385 4	Y	1385	1481 0			267
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
10	46345 X	38964	-0-	-7381	-0-	1058 1	34408 3	508 4	Y	2718	2685 0			529
11	43830 X	34323	-0-	-9507	-0-	895 1	30162 3	323 4	Y	2675	2518 0			686
12	42377 X	34458	-0-	-7919	-0-	962 1	30165 3	247 4	Y	2804	2779 0			711
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982 1	29678 3	393 4	Y	2588	2841 0			458
02	30315 X	30315	-0-	-0-	-0-	930 1	25980 3	607 4	Y	2544	2448 0			660
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111 1	28077 3	409 4	Y	2666	2812 0			514

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	249457 X	74578	-0-	-174879	-0-	2011 1	65988 3	5927 9	Y	5388	5085 0			1049
11	178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623 1	55082 3	5049 9	Y	4590	4462 0			1177
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	1596 1	50024 3	4863 9	Y	4421	4477 0			1121
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1491 1	45091 3	4214 9	Y	3831	4282 0			670
02	67368 X	42251	-0-	-25117	-0-	1312 1	36756 3	3604 9	Y	3276	3294 0			819
03	74586 X	42578	-0-	-32008	-0-	1468 1	37256 3	3490 9	Y	3173	3380 0			612
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
10	276272 X	83372	-0-	-192900	-0-	2190 1	71877 3	8543 9	Y	7766	7523 0			1512
11	174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808 1	61432 3	7832 9	Y	7120	6806 0			1826
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	1812 1	56783 3	7610 9	Y	6918	6989 0			1755
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1737 1	52514 3	6083 9	Y	5530	6410 0			875
02	75292 X	49877	-0-	-25415	-0-	1512 1	42312 3	5337 9	Y	4852	4810 0			1276
03	83359 X	49769	-0-	-33590	-0-	1659 1	42087 3	5581 9	Y	5074	5372 0			978
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
10	379719 X	110113	-0-	-269606	-0-	2996 1	98048 3	7916 9	Y	7196	7499 0			1401
11	294780 X	95290	-0-	-199490	-0-	2513 1	85110 3	6942 9	Y	6311	6094 0			1618
12	221061 X	87230	-0-	-133831	-0-	2466 1	77224 3	7031 9	Y	6392	6389 0			1621
01	168888 X	81571	-0-	-87317	-0-	2385 1	72035 3	6383 9	Y	5803	6432 0			992
02	106988 X	69604	-0-	-37384	-0-	2162 1	60250 3	5778 9	Y	5253	5250 0			1349
03	110112 X	70487	-0-	-39625	-0-	2423 1	61287 3	5887 9	Y	5352	5669 0			1032

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
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	317316 X	95734 -0-	-221582		-0-	2592 1 84656 3	1022 4 7464 9			Y	6785	6697 0		1321
11	221190 X	82200 -0-	-138990		-0-	2159 1 72990 3	638 4 6413 9			Y	5830	5656 0		1495
12	176731 X	77334 -0-	-99397		-0-	2204 1 68987 3	466 4 5677 9			Y	5161	5347 0		1309
01	132308 X	72847 -0-	-59461		-0-	2158 1 65124 3	712 4 4853 9			Y	4412	4941 0		780
02	86800 X	60745 -0-	-26055		-0-	1924 1 53729 3	1035 4 4057 9			Y	3688	3740 0		910
03	95728 X	60798 -0-	-34930		-0-	2144 1 54303 3	648 4 3703 9			Y	3366	3627 0		649
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
10	69502 X	63008 -0-	-6494		-0-	1737 1 56532 3	819 4 3920 9			Y	3564	3303 0		694
11	62910 X	55043 -0-	-7867		-0-	1467 1 49437 3	519 4 3620 9			Y	3291	3141 0		844
12	56544 X	51716 -0-	-4828		-0-	1485 1 46550 3	373 4 3308 9			Y	3007	3088 0		763
01	63023 X	46212 -0-	-16811		-0-	1368 1 41333 3	537 4 2974 9			Y	2704	3004 0		463
02	36283 X	36283 -0-	-0-		-0-	1151 1 32064 3	771 4 2297 9			Y	2088	2101 0		532
03	32240 X	29608 -0-	-2632		-0-	1042 1 26342 3	392 4 1832 9			Y	1665	1876 0		321
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
10	40858 X	36347 -0-	-4511		-0-	1841 1 32715 3	567 4 1224 9			Y	1113	1101 0		217
11	39540 X	33481 -0-	-6059		-0-	1305 1 30503 3	377 4 1296 9			Y	1178	1093 0		302
12	40517 X	32696 -0-	-7821		-0-	1396 1 29772 3	287 4 1241 9			Y	1128	1144 0		286
01	40517 X	32003 -0-	-8514		-0-	1450 1 29046 3	438 4 1069 9			Y	972	1094 0		164
02	28000 X	27659 -0-	-341		-0-	1172 1 24910 3	616 4 961 9			Y	874	860 0		226
03	31000 X	29040 -0-	-1960		-0-	1287 1 26340 3	437 4 976 9			Y	887	942 0		171
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-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 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														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	38669 X	38669	-0-	-0-	-0-	1933	1	34387	3	Y	1606	1559	0	313
						582	4	1767	9					
11	34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342	1	31395	3	Y	1661	1548	0	426
						378	4	1827	9					
12	34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0	400
						289	4	1736	9					
01	34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0	206
						437	4	1364	9					
02	29624 X	28223	-0-	-1401	-0-	1186	1	25225	3	Y	1095	1082	0	284
						607	4	1205	9					
03	32798 X	29713	-0-	-3085	-0-	1304	1	26711	3	Y	1151	1213	0	222
						432	4	1266	9					
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
10	100037 X	68619	-0-	-31418	-0-	2819	1	56248	3	Y	4176	3974	0	813
						2538	4	2420	5					
11	90060 X	61436	-0-	-28624	-0-	2986	1	49715	3	Y	3494	3411	0	896
						1701	4	3191	5					
12	85281 X	58580	-0-	-26701	-0-	3098	1	48426	3	Y	3237	3312	0	821
						752	4	2743	5					
01	76384 X	53630	-0-	-22754	-0-	1861	1	43161	3	Y	3359	3445	0	735
						1684	4	3229	5					
02	51716 X	48338	-0-	-3378	-0-	1230	1	41726	3	Y	3671	3420	0	910
						1344	4	4038	9					
03	57257 X	51476	-0-	-5781	-0-	1302	1	45508	3	Y	3413	3665	0	658
						912	4	3754	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
10	16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	785	1	13973	3	Y	1021	948	0	199
						243	4	1123	9					
11	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	572	1	13383	3	Y	975	924	0	250
						166	4	1073	9					
12	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	611	1	13042	3	Y	993	991	0	252
						126	4	1092	9					
01	16120 X	13771	-0-	-2349	-0-	598	1	11993	3	Y	908	1004	0	156
						181	4	999	9					
02	12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	488	1	10369	3	Y	828	811	0	214
						257	4	911	9					
03	14260 X	12650	-0-	-1610	-0-	536	1	10984	3	Y	861	909	0	166
						183	4	947	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
10	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	323	1	5750	3	Y	746	666	0	145
						111	4	821	9					
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	3	Y	957	857	0	245
						80	4	1053	9					
12	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	656	1	14061	3	Y	1437	1318	0	364
						150	4	1581	9					
01	17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	741	1	14880	3	Y	1416	1541	0	239
						251	4	1558	9					
02	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	609	1	12966	3	Y	1306	1252	0	362
						361	4	1437	9					
03	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	730	1	14972	3	Y	1499	1572	0	289
						277	4	1649	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7														
WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
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	269266 X	98935	-0-	-170331	-0-	2628	1	85996	3	Y	8505	8162	0	1656
						955	4	9356	9					
11	193410 X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	Y	8028	7625	0	2059
						596	4	8831	9					
12	157697 X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0	2037
						434	4	8834	9					
01	127689 X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0	1245
						662	4	7957	9					
02	89348 X	64840	-0-	-24508	-0-	1956	1	54745	3	Y	6569	6516	0	1667
						913	4	7226	9					
03	98921 X	65667	-0-	-33254	-0-	2193	1	55628	3	Y	6610	7003	0	1274
						575	4	7271	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
10	116188 X	82924	-0-	-33264	-0-	3570	1	71313	3	Y	1734	1658	0	338
						3071	4	3063	5					
11	104910 X	74461	-0-	-30449	-0-	3762	1	62731	3	Y	1724	1620	0	442
						2054	4	4018	5					
12	101060 X	68098	-0-	-32962	-0-	3737	1	58234	3	Y	1764	1759	0	447
						875	4	3312	5					
01	92907 X	57651	-0-	-35256	-0-	2093	1	48453	3	Y	1516	1676	0	287
						1803	4	3634	5					
02	50393 X	50393	-0-	-0-	-0-	1363	1	46103	3	Y	1376	1370	0	359
						1413	4	1514	9					
03	56377 X	56377	-0-	-0-	-0-	1477	1	51662	3	Y	2049	2013	0	395
						984	4	2254	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
10	70773 X	60216	-0-	-10557	-0-	1673	1	54425	3	Y	3027	2918	0	589
						788	4	3330	9					
11	67410 X	53836	-0-	-13574	-0-	1448	1	48757	3	Y	2836	2698	0	727
						511	4	3120	9					
12	65255 X	52476	-0-	-12779	-0-	1520	1	47607	3	Y	2697	2740	0	684
						382	4	2967	9					
01	60574 X	50387	-0-	-10187	-0-	1506	1	45488	3	Y	2548	2790	0	442
						590	4	2803	9					
02	43468 X	43468	-0-	-0-	-0-	1389	1	38688	3	Y	2237	2195	0	573
						930	4	2461	9					
03	45250 X	45250	-0-	-0-	-0-	1606	1	40586	3	Y	2232	2375	0	430
						603	4	2455	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
10	92380 X	66287	-0-	-26093	-0-	2861	1	57402	3	Y	1377	1494	0	268
						2057	4	2452	5					
11	89610 X	60726	-0-	-28884	-0-	3055	1	51138	3	Y	1698	1531	0	435
						1404	4	3261	5					
12	84165 X	58012	-0-	-26153	-0-	3169	1	49496	3	Y	1721	1720	0	436
						647	4	2807	5					
01	74028 X	53614	-0-	-20414	-0-	1931	1	44976	3	Y	1803	1817	0	422
						1380	4	3344	5					
02	48694 X	48694	-0-	-0-	-0-	1275	1	43433	3	Y	2346	2174	0	581
						1405	4	2581	9					
03	47713 X	47713	-0-	-0-	-0-	1226	1	42916	3	Y	2464	2570	0	475
						861	4	2710	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	148738 X	97118	-0-	-51620	-0-	3997	1	79511	3	Y	5749	5696	0	1119
						3852	4	3434	5					
11	124140 X	87685	-0-	-36455	-0-	4265	1	70891	3	Y	4887	4753	0	1253
						2593	4	4560	5					
12	118916 X	84935	-0-	-33981	-0-	4513	1	70463	3	Y	4368	4513	0	1108
						1157	4	3997	5					
01	108469 X	78866	-0-	-29603	-0-	2716	1	62821	3	Y	5432	5437	0	1103
						2637	4	4717	5					
02	T. A.	70960	-0-	70960	70960	1806	1	61178	3	Y	5317	5088	0	1316
						2127	4	5849	9					
03	T. A.	74970	-0-	74970	145930	1883	1	65768	3	Y	5362	5644	0	1034
						1421	4	5898	9					
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
10	45818 X	33676	-0-	-12142	-0-	888	1	28975	3	Y	3018	3032	0	588
						493	4	3320	9					
11	40560 X	30625	-0-	-9935	-0-	779	1	26358	3	Y	2876	2726	0	738
						324	4	3164	9					
12	36270 X	29604	-0-	-6666	-0-	811	1	25339	3	Y	2921	2918	0	741
						241	4	3213	9					
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796	1	23972	3	Y	3050	3237	0	554
						369	4	3355	9					
02	24748 X	24748	-0-	-0-	-0-	728	1	20238	3	Y	2937	2838	0	760
						551	4	3231	9					
03	26660 X	25906	-0-	-754	-0-	847	1	21399	3	Y	3000	3182	0	578
						360	4	3300	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
10	55583 X	47408	-0-	-8175	-0-	1311	1	42649	3	Y	2574	2507	0	501
						617	4	2831	9					
11	53400 X	42538	-0-	-10862	-0-	1143	1	38490	3	Y	2274	2192	0	583
						404	4	2501	9					
12	51088 X	41400	-0-	-9688	-0-	1190	1	37302	3	Y	2372	2353	0	602
						299	4	2609	9					
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177	1	35576	3	Y	2231	2439	0	394
						462	4	2454	9					
02	42812 X	34743	-0-	-8069	-0-	1107	1	30825	3	Y	1882	1845	0	482
						741	4	2070	9					
03	47399 X	36443	-0-	-10956	-0-	1291	1	32631	3	Y	1851	1976	0	357
						485	4	2036	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
10	80011 X	61882	-0-	-18129	-0-	1741	1	56616	3	Y	2481	2394	0	483
						796	4	2729	9					
11	74010 X	53734	-0-	-20276	-0-	1462	1	49234	3	Y	2305	2197	0	591
						502	4	2536	9					
12	69409 X	53466	-0-	-15943	-0-	1563	1	48924	3	Y	2362	2354	0	599
						381	4	2598	9					
01	64387 X	51181	-0-	-13206	-0-	1546	1	46660	3	Y	2169	2394	0	374
						589	4	2386	9					
02	47600 X	44033	-0-	-3567	-0-	1413	1	39435	3	Y	2097	2047	0	526
						878	4	2307	9					
03	52700 X	45784	-0-	-6916	-0-	1639	1	41430	3	Y	1945	2096	0	375
						575	4	2140	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	59427 X	46650	-0-	-12777	-0-	1226	1	40045	3	Y	4322	4195	0	842
						625	4	4754	9					
11	54990 X	42021	-0-	-12969	-0-	1072	1	36263	3	Y	3887	3732	0	997
						410	4	4276	9					
12	52235 X	40720	-0-	-11515	-0-	1115	1	34879	3	Y	4019	3997	0	1019
						305	4	4421	9					
01	48670 X	38918	-0-	-9752	-0-	1102	1	33187	3	Y	3782	4125	0	676
						469	4	4160	9					
02	33600 X	33557	-0-	-43	-0-	1007	1	28021	3	Y	3481	3407	0	897
						700	4	3829	9					
03	37200 X	34926	-0-	-2274	-0-	1166	1	29476	3	Y	3481	3707	0	671
						455	4	3829	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
10	83731 X	65359	-0-	-18372	-0-	1806	1	58724	3	Y	3360	3318	0	654
						1133	4	3696	9					
11	77190 X	59844	-0-	-17346	-0-	1594	1	53756	3	Y	3404	3185	0	873
						750	4	3744	9					
12	73191 X	57903	-0-	-15288	-0-	1658	1	51789	3	Y	3544	3518	0	899
						558	4	3898	9					
01	68603 X	54906	-0-	-13697	-0-	1634	1	49128	3	Y	2987	3358	0	528
						858	4	3286	9					
02	49000 X	48059	-0-	-941	-0-	1519	1	42104	3	Y	2850	2769	0	732
						1301	4	3135	9					
03	54250 X	50113	-0-	-4137	-0-	1764	1	44454	3	Y	2770	2968	0	534
						848	4	3047	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
10	247907 X	144869	-0-	-103038	-0-	10182	1	133160	3	Y	1388	1587	0	270
						1527	9							
11	220950 X	80258	-0-	-140692	-0-	4839	1	74866	3	Y	503	644	0	129
						553	9							
12	201252 X	100100	-0-	-101152	-0-	6880	1	93016	3	Y	185	267	0	47
						204	9							
01	170965 X	73023	-0-	-97942	-0-	6584	1	65941	3	Y	453	384	0	116
						498	9							
02	48068 X	48068	-0-	-0-	-0-	3445	1	44300	3	Y	294	291	0	97
						323	9							
03	71251 X	71251	-0-	-0-	-0-	4486	1	66160	3	Y	550	541	0	106
						605	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
10	240808 X	142200	-0-	-98608	-0-	10063	1	131595	3	Y	493	613	0	96
						542	9							
11	217680 X	84946	-0-	-132734	-0-	5151	1	79678	3	Y	106	175	0	27
						117	9							
12	200353 X	107449	-0-	-92904	-0-	7364	1	99565	3	Y	473	380	0	120
						520	9							
01	172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723	1	67331	3	Y	146	246	0	20
						161	9							
02	54150 X	54150	-0-	-0-	-0-	3900	1	50140	3	Y	100	99	0	34
						110	9							
03	77047 X	77047	-0-	-0-	-0-	4887	1	72071	3	Y	81	99	0	16
						89	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
M	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	267716 X	170208	-0-	-97508	-0-	12066 351 9	1	157791	3	Y	319	385 0		62
11	259080 X	93833	-0-	-165247	-0-	5693 69 9	1	88071	3	Y	63	109 0		16
12	265515 X	120041	-0-	-145474	-0-	8227 586 9	1	111228	3	Y	533	414 0		135
01	217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332 63 9	1	73437	3	Y	57	189 0		3
02	55524 X	55524	-0-	-0-	-0-	4007 3 9	1	51514	3	Y	3	17 0		-0-
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	5236 69 9	1	77222	3	Y	63	51 0		12
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565														
10	78089 X	63412	-0-	-14677	-0-	1793 836 4	1	58262	3	Y	2292	2237 0		446
11	72930 X	57383	-0-	-15547	-0-	1566 548 4	1	52715	3	Y	2322	2173 0		595
12	70525 X	56503	-0-	-14022	-0-	1646 410 4	1	51532	3	Y	2650	2573 0		672
01	65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633 634 4	1	49234	3	Y	2081	2391 0		362
02	47600 X	46493	-0-	-1107	-0-	1502 952 4	1	41879	3	Y	1964	1913 0		506
03	52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737 621 4	1	43910	3	Y	1976	2101 0		381
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491														
10	647416 X	135679	-0-	-511737	-0-	2984 1801 4	1	117173	3	Y	12474	13612 0		2429
11	278640 X	100714	-0-	-177926	-0-	3626 2080 4	1	86223	3	Y	7986	8367 0		2048
12	287928 X	84773	-0-	-203155	-0-	3399 728 4	1	73155	3	Y	6810	7131 0		1727
01	287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	2457 775 4	1	49447	3	Y	4357	5298 0		786
02	260064 X	57503	-0-	-202561	-0-	2262 1245 4	1	48418	3	Y	5071	4793 0		1214
03	135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207 781 4	1	45322	3	Y	3583	4106 0		691
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382														
10	1151429 X	314023	-0-	-837406	-0-	7160 3579 4	1	280769	3	Y	20468	22720 0		3985
11	354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774 4197 4	1	206334	3	Y	11441	12492 0		2934
12	295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	8534 1564 4	1	182964	3	Y	7414	8468 0		1880
01	295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	5055 1359 4	1	101670	3	Y	4307	5550 0		637
02	266644 X	105594	-0-	-161050	-0-	4400 2032 4	1	94043	3	Y	4654	4423 0		1193
03	295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4517 1364 4	1	92760	3	Y	4169	4558 0		804

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
10	606896 X	110199	-0-	-496697	-0-	2387	1	94009	3	Y	11459	13146	0	2231
						1198	4	12605	9					
11	279720 X	81388	-0-	-198332	-0-	2893	1	68817	3	Y	7364	7707	0	1888
						1578	4	8100	9					
12	289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	2399	1	51567	3	Y	5486	5983	0	1391
						546	4	6035	9					
01	289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	1611	1	32361	3	Y	2972	3739	0	624
						541	4	3269	9					
02	261072 X	46098	-0-	-214974	-0-	1805	1	38530	3	Y	4273	3843	0	1046
						1063	4	4700	9					
03	110205 X	41688	-0-	-68517	-0-	1690	1	34750	3	Y	4191	4429	0	808
						638	4	4610	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
10	489755 X	102936	-0-	-386819	-0-	2222	1	87287	3	Y	11005	12150	0	2143
						1321	4	12106	9					
11	184800 X	74987	-0-	-109813	-0-	2732	1	63171	3	Y	6888	7265	0	1766
						1507	4	7577	9					
12	190960 X	63836	-0-	-127124	-0-	2493	1	53688	3	Y	6479	6602	0	1643
						528	4	7127	9					
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0	889
						573	4	4612	9					
02	172480 X	48225	-0-	-124255	-0-	1875	1	40126	3	Y	4734	4438	0	1162
						1017	4	5207	9					
03	190960 X	44008	-0-	-146952	-0-	1780	1	36631	3	Y	4523	4813	0	872
						622	4	4975	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
10	13609 X	12452	-0-	-1157	-0-	278	1	10841	3	Y	1040	1049	0	202
						189	4	1144	9					
11	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	544	1	12555	3	Y	1407	1248	0	361
						341	4	1548	9					
12	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	516	1	11050	3	Y	1034	1133	0	262
						122	4	1137	9					
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	549	1	11028	3	Y	984	1080	0	166
						192	4	1082	9					
02	14000 X	11166	-0-	-2834	-0-	448	1	9521	3	Y	837	833	0	218
						276	4	921	9					
03	15500 X	12373	-0-	-3127	-0-	507	1	10428	3	Y	1126	1127	0	217
						199	4	1239	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
10	47461 X	40428	-0-	-7033	-0-	1093	1	35572	3	Y	2944	2925	0	573
						525	4	3238	9					
11	45060 X	36129	-0-	-8931	-0-	944	1	31816	3	Y	2754	2621	0	706
						340	4	3029	9					
12	43896 X	35273	-0-	-8623	-0-	983	1	30809	3	Y	2935	2897	0	744
						252	4	3229	9					
01	42408 X	33809	-0-	-8599	-0-	974	1	29429	3	Y	2743	2998	0	489
						389	4	3017	9					
02	29922 X	29922	-0-	-0-	-0-	910	1	25433	3	Y	2714	2604	0	707
						594	4	2985	9					
03	32996 X	32996	-0-	-0-	-0-	1121	1	28351	3	Y	2828	2990	0	545
						413	4	3111	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
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	42439 X	36123	-0-	-6316	-0-	995	1	32358	3	Y	2099	2054	0	409
						461	4	2309	9					
11	41070 X	32821	-0-	-8249	-0-	873	1	29402	3	Y	2038	1924	0	523
						304	4	2242	9					
12	39990 X	32167	-0-	-7823	-0-	921	1	28845	3	Y	1975	1997	0	501
						228	4	2173	9					
01	37355 X	30924	-0-	-6431	-0-	912	1	27549	3	Y	1919	2083	0	337
						352	4	2111	9					
02	27484 X	27484	-0-	-0-	-0-	861	1	24049	3	Y	1847	1789	0	477
						542	4	2032	9					
03	30411 X	28793	-0-	-1618	-0-	1005	1	25415	3	Y	1833	1957	0	353
						357	4	2016	9					

KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
10	61349 X	51848	-0-	-9501	-0-	1469	1	47962	3	Y	1597	1565	0	311
						660	4	1757	9					
11	57990 X	46740	-0-	-11250	-0-	1281	1	43301	3	Y	1569	1478	0	402
						432	4	1726	9					
12	56606 X	45621	-0-	-10985	-0-	1342	1	42130	3	Y	1660	1641	0	421
						323	4	1826	9					
01	52018 X	43847	-0-	-8171	-0-	1333	1	40346	3	Y	1515	1668	0	268
						501	4	1667	9					
02	39424 X	38107	-0-	-1317	-0-	1234	1	34544	3	Y	1430	1391	0	369
						756	4	1573	9					
03	43648 X	40040	-0-	-3608	-0-	1433	1	36434	3	Y	1526	1601	0	294
						494	4	1679	9					

KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
10	35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	952	1	31114	3	Y	2348	2324	0	457
						366	4	2583	9					
11	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	816	1	27599	3	Y	2199	2092	0	564
						235	4	2419	9					
12	32023 X	29816	-0-	-2207	-0-	839	1	26277	3	Y	2297	2278	0	583
						173	4	2527	9					
01	32023 X	28561	-0-	-3462	-0-	823	1	24847	3	Y	2387	2541	0	429
						265	4	2626	9					
02	25284 X	25073	-0-	-211	-0-	767	1	21428	3	Y	2251	2195	0	575
						402	4	2476	9					
03	27993 X	26146	-0-	-1847	-0-	890	1	22539	3	Y	2232	2377	0	430
						262	4	2455	9					

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
10	305040 X	75045	-0-	-229995	-0-	3705	1	65887	3	Y	3682	3787	0	717
						1403	4	4050	9					
11	291000 X	75281	-0-	-215719	-0-	2839	1	66898	3	Y	4119	3780	0	1056
						1013	4	4531	9					
12	229462 X	69550	-0-	-159912	-0-	2896	1	62071	3	Y	3502	3670	0	888
						731	4	3852	9					
01	169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0	403
						1052	4	2808	9					
02	51499 X	51499	-0-	-0-	-0-	2166	1	45914	3	Y	1815	1938	0	441
						1422	4	1997	9					
03	50848 X	50848	-0-	-0-	-0-	2234	1	45721	3	Y	1760	1862	0	339
						957	4	1936	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1															
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509															
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	283464 X	76389	-0-	-207075	-0-	3795	1	67375	3	N	3245	3395	0		632
						1649	4	3570	9						
11	274320 X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0		906
						1231	4	3887	9						
12	246388 X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0		810
						873	4	3515	9						
*01	170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0		303
						1261	4	2226	9						
02	92652 X	52748	-0-	-39904	-0-	2236	1	47244	3	N	1421	1541	0		331
						1705	4	1563	9						
03	81406 X	51922	-0-	-29484	-0-	2301	1	46970	3	N	1399	1460	0		270
						1112	4	1539	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3															
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051															
10	181536 X	47250	-0-	-134286	-0-	2256	1	40176	3	Y	3674	3659	0		715
						777	4	4041	9						
11	175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770	1	41623	3	Y	3437	3271	0		881
						571	4	3781	9						
12	181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740	1	37292	3	Y	3171	3248	0		804
						398	4	3488	9						
01	66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673	1	33529	3	Y	1960	2490	0		274
						565	4	2156	9						
02	44576 X	30422	-0-	-14154	-0-	1264	1	26835	3	Y	1433	1523	0		352
						747	4	1576	9						
03	49352 X	30488	-0-	-18864	-0-	1302	1	26647	3	Y	1859	1853	0		358
						494	4	2045	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4															
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012															
10	294624 X	81370	-0-	-213254	-0-	4030	1	71596	3	Y	3804	4087	0		741
						1560	4	4184	9						
11	283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863	1	66999	3	Y	2040	2258	0		523
						1038	4	2244	9						
12	227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936	1	62907	3	Y	3288	2977	0		834
						757	4	3617	9						
01	160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921	1	58433	3	Y	2060	2469	0		425
						1112	4	2266	9						
02	81200 X	54497	-0-	-26703	-0-	2271	1	48151	3	Y	2315	2159	0		585
						1528	4	2547	9						
03	81375 X	52157	-0-	-29218	-0-	2255	1	46161	3	Y	2510	2611	0		484
						980	4	2761	9						
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5															
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530															
10	283464 X	102557	-0-	-180907	-0-	5053	1	89922	3	Y	5129	5520	0		999
						1940	4	5642	9						
11	233250 X	101433	-0-	-131817	-0-	3852	1	90716	3	Y	4976	4699	0		1276
						1391	4	5474	9						
12	241025 X	92177	-0-	-148848	-0-	3857	1	82666	3	Y	4244	4444	0		1076
						986	4	4668	9						
01	241025 X	84611	-0-	-156414	-0-	3748	1	75230	3	Y	3832	4264	0		644
						1418	4	4215	9						
02	T. A.	69547	-0-	69547	69547	2886	1	61292	3	Y	3130	3169	0		797
						1926	4	3443	9						
03	T. A.	70148	-0-	70148	139695	3045	1	62262	3	Y	3169	3355	0		611
						1355	4	3486	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
BEGOT-EYHORN (SA) G6			WELL #:		G 6H	RRCID -> 296431		COMPL. DATE 10/16/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667		
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	191208 X	93315	-0-	-97893	-0-	4430 1	79095 3	7996 9		Y	7269	6453 0		1415
11	185040 X	99589	-0-	-85451	-0-	1794 4	7996 9	3667 1	86755 3	Y	7062	6666 0		1811
12	191208 X	79474	-0-	-111734	-0-	1399 4	7768 9	3268 1	70105 3	Y	4747	5354 0		1204
01	191208 X	71521	-0-	-119687	-0-	879 4	5222 9	3072 1	61728 3	Y	4996	5374 0		826
02	70000 X	57433	-0-	-12567	-0-	1225 4	5496 9	2309 1	49047 3	Y	4044	4129 0		1009
03	77500 X	56025	-0-	-21475	-0-	1629 4	4448 9	2372 1	48596 3	Y	3751	4037 0		723
						931 4	4126 9							
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1			WELL #:		A 1H	RRCID -> 298370		COMPL. DATE 03/19/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2			WELL #:		A 2H	RRCID -> 298371		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3			WELL #:		A 3H	RRCID -> 298372		COMPL. DATE 05/07/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4			WELL #:		A 4H	RRCID -> 298373		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5			WELL #:		A 5H	RRCID -> 298374		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-					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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462							
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A3										WELL #:		A 3H		RRCID -> 298589		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 13730 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	EOM BALANCE	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-THIEME-DLUG0-MATEJ (SA) A4										WELL #:		A 4H		RRCID -> 298688		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8										WELL #:		A 8H		RRCID -> 298690		COMPL. DATE 10/09/2024		TOTAL DEPTH 14042 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-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-DLUG0-ECKHA-MATEJ (SA) A7										WELL #:		A 7H		RRCID -> 298719		COMPL. DATE 09/23/2024		TOTAL DEPTH 13838 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-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5										WELL #:		A 5H		RRCID -> 298736		COMPL. DATE 11/05/2024		TOTAL DEPTH 13753 PERF. N/A	
11		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6										WELL #:		A 6H		RRCID -> 298799		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 13993 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-									Y NO RPT	-0-	
GAN0-THIEME-MATEJEK (SA) A2										WELL #:		A 2H		RRCID -> 298823		COMPL. DATE 12/17/2024		TOTAL DEPTH 14004 PERF. N/A	
12		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
01		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
02		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	
03		SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N NO RPT	-0-	

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	* * 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-
H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912															
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3				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-
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240															
MOY EAST WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923															
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024															
VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349															
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	48	1	18	9		N	16	16	1	8
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	9		N	90	90	1	8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			8
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2		N	205	203	1	10
						2	4	226	9						
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2		N	62	50	1	21
						68	9								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			21
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606															
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2		N	-0-			295
						3	4								
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	135	369	1	61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			61
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4		N	157			218
						173	9								
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	9		N	43			262
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			262

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
MORRILL UNIT C		WELL #:		1	RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	54		268
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	10	4	59	9	N	33		301
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	3	4	N			
01	465 N	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9			N	-0-		301
02	252 N	94	-0-	-0-	-0-					N	34		335
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1	63	9	N	57	187 1	205
										N	NO RPT		205
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023											
WINDHAM A		WELL #:		1H	RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760 - 19053		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		152
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		152
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		152
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		152
03	T. A.	NO RPT	-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	8773 X	5891	-0-	-2882	-0-	257	1	5634	3	Y	-0-		42
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-		42
12	4650 X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-		42
01	2542 X	36	-0-	-2506	-0-	36	1			Y	-0-		42
02	5320 X	54	-0-	-5266	-0-	54	3			Y	-0-		42
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT		42
MCCARN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349 - 18750		
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		13
11	690 X	239	-0-	-451	-0-	239	3			Y	-0-		13
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	Y	-0-		13
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-		13
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	4		17
03	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-	4	9			Y	NO RPT		17
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID -> 289149		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13065		PERF.13215 - 20002		
10	53134 X	49155	-0-	-3979	-0-	794	1	47372	3	N	899	576 1	1133
11	51420 X	45735	-0-	-5685	-0-	989	9	44468	3	N	526	565 1	1094
12	53134 X	45271	-0-	-7863	-0-	688	1	44098	3	N	565	578 1	1081
01	46190 X	43857	-0-	-2333	-0-	579	9	42925	3	N	484	384 1	1179
02	44408 X	34921	-0-	-9487	-0-	551	1	34150	3	N	429	576 1	1032
03	49166 X	NO RPT	-0-	-49166	-0-	622	9			N	NO RPT		1032
						400	1						
						532	9						
						299	1						
						472	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY A														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK //CONT.// 899023 WELL #: 1LH RRCID -> 294158 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13300 - 21551														
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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	64201 X	47645	-0-	-16556	-0-	100 1	547 9	46998 3	Y		497	408 1		1247
11	60720 X	51806	-0-	-8914	-0-	746 1	683 9	50377 3	Y		621	517 1		1351
12	62744 X	56059	-0-	-6685	-0-	656 1	894 9	54509 3	Y		813	831 1		1333
01	57257 X	51519	-0-	-5738	-0-	754 1	532 9	50233 3	Y		484	479 1	1 8	1337
02	48356 X	34185	-0-	-14171	-0-	847 1	523 9	32815 3	Y		475	416 1		1396
03	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-				Y		NO RPT			1396
SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
10	72447 X	58826	-0-	-13621	-0-	375 1	1086 9	57365 3	Y		987	723 1		2075
11	69510 X	58964	-0-	-10546	-0-	650 1	741 9	57573 3	Y		674	621 1		2128
12	68076 X	62414	-0-	-5662	-0-	658 1	924 9	60832 3	Y		840	890 1		2078
01	66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067 1	538 9	57620 3	Y		489	484 1	2 8	2081
02	55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291 1	435 9	38968 3	Y		395	363 1		2113
03	62403 X	NO RPT	-0-	-62403	-0-				Y		NO RPT			2113
SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
10	48949 X	34453	-0-	-14496	-0-	284 1	303 9	33866 3	N		275	189 1		757
11	47370 X	35626	-0-	-11744	-0-	829 1	253 9	34544 3	N		230	191 1		796
12	46686 X	45052	-0-	-1634	-0-	44744 3		308 9	N		280	194 1		882
01	42160 X	41900	-0-	-260	-0-	261 1	271 9	41368 3	N		246	383 1	1 8	744
02	33264 X	30957	-0-	-2307	-0-	1033 1	185 9	29739 3	N		168	179 1		733
03	45043 X	NO RPT	-0-	-45043	-0-				N		NO RPT			733
BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
10	88784 X	54702	-0-	-34082	-0-	889 1	772 9	53041 3	Y		702	615 1		925
11	83040 X	53328	-0-	-29712	-0-	797 1	1020 9	51511 3	Y		927	816 1		1036
12	63860 X	55938	-0-	-7922	-0-	682 1	684 9	54572 3	Y		622	687 1		971
01	58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	532 1	870 9	57060 3	Y		791	834 1	3 8	925
02	50904 X	49844	-0-	-1060	-0-	428 1	551 9	48865 3	Y		501	535 1		891
03	55924 X	NO RPT	-0-	-55924	-0-				Y		NO RPT			891

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1323

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A				//CONT.// WELL #:	86950 600 899023 3LH	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294342		CAPACITY COMPL. DATE 02/14/2023				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017				
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	35712 X	17979	-0-	-17733	-0-	294	171 9	17514	3	Y	155	130	1			113
11	32310 X	28761	-0-	-3549	-0-	435	177 9	28149	3	Y	161	152	1			122
12	30008 X	24472	-0-	-5536	-0-	299	281 9	23892	3	Y	255	256	1			121
01	26567 X	22726	-0-	-3841	-0-	207	337 9	22182	3	Y	306	265	1	7	8	155
02	26852 X	17220	-0-	-9632	-0-	148	246 9	16826	3	Y	224	227	1			152
03	29729 X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					Y	NO RPT					152
BUMBLE BEE A				WELL #:	2LH	RRCID -> 294426	COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 12995	PERF.13322 - 19777				
10	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	1671	3241 9	99675	3	Y	2946	2799	1			1064
11	88551 X	88551	-0-	-0-	-0-	1332	1106 9	86113	3	Y	1005	1100	1			969
12	89686 X	89686	-0-	-0-	-0-	1097	846 9	87743	3	Y	769	859	1			879
01	85064 X	74131	-0-	-10933	-0-	680	583 9	72868	3	Y	530	511	1	7	8	891
02	94472 X	61046	-0-	-33426	-0-	526	538 9	59982	3	Y	489	488	1			892
03	104594 X	NO RPT	-0-	-104594	-0-					Y	NO RPT					892
BUMBLE BEE				WELL #:	2LH	RRCID -> 294588	COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 12991	PERF.13535 - 16648				
10	44485 X	28464	-0-	-16021	-0-	453	963 9	27048	3	Y	875	711	1			762
11	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	682	1374 9	44091	3	Y	1249	1082	1			929
12	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	520	1078 9	41591	3	Y	980	1037	1			872
01	42997 X	37915	-0-	-5082	-0-	342	854 9	36719	3	Y	776	892	1	1	8	755
02	43064 X	25224	-0-	-17840	-0-	214	656 9	24354	3	Y	596	624	1			727
03	47678 X	NO RPT	-0-	-47678	-0-					Y	NO RPT					727
KENEDY UNIT				WELL #:	1LH	RRCID -> 294944	COMPL. DATE 03/03/2023				TOTAL DEPTH 12959	PERF.13343 - 19762				
10	95356 X	66627	-0-	-28729	-0-	2724	2269 9	61634	3	Y	2063	1952	1			702
11	88560 X	64608	-0-	-23952	-0-	1932	3048 9	59628	3	Y	2771	2526	1			947
12	83638 X	68976	-0-	-14662	-0-	3203	2798 9	62975	3	Y	2544	2588	1	3	8	900
01	75981 X	64668	-0-	-11313	-0-	3000	1704 9	59964	3	Y	1549	1665	1			784
02	64400 X	21684	-0-	-42716	-0-	1478	542 9	19664	3	Y	493	555	1			722
03	68975 X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					722

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT				//CONT.// 86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	2LH	RRCID ->	294946	COMPL.	DATE	03/03/2023	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13282	- 18986	
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		74245 X	46274	-0-	-27971	-0-	2565 879	1 9	42830	3	Y	799	710 1		701	
11		68820 X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516 1		728	
12		66402 X	56103	-0-	-10299	-0-	1710 748	1 9	53645	3	Y	680	671 1		737	
01		56668 X	46968	-0-	-9700	-0-	2896 649	1 9	43423	3	Y	590	640 1		687	
02		50764 X	36201	-0-	-14563	-0-	2236 484	1 9	33481	3	Y	440	407 1		720	
03		56203 X	NO RPT	-0-	-56203	-0-					Y	NO RPT			720	
GRASSHOPPER THIELE A1				WELL #:	1H	RRCID ->	295045	COMPL.	DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	12955	PERF.13166	- 19349	
10		74586 X	45271	-0-	-29315	-0-	3344 3070	1 9	38857	3	Y	2791	2614 1		1156	
11		65880 X	44118	-0-	-21762	-0-	2260 2780	1 9	39078	3	Y	2527	2588 1		1095	
12		60016 X	45434	-0-	-14582	-0-	3407 3100	1 9	38927	3	Y	2818	2747 1		1166	
01		55707 X	42716	-0-	-12991	-0-	3233 2503	1 9	36980	3	Y	2275	2188 1		1253	
02		44240 X	33820	-0-	-10420	-0-	1027 1903	1 9	30890	3	Y	1730	1679 1		1304	
03		45601 X	NO RPT	-0-	-45601	-0-					Y	NO RPT			1304	
GRASSHOPPER THIELE A2				WELL #:	2H	RRCID ->	295202	COMPL.	DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13326	- 20219	
10		95573 X	57086	-0-	-38487	-0-	3379 3748	1 9	49959	3	Y	3407	3065 1		1931	
11		84180 X	53910	-0-	-30270	-0-	3577 3439	1 9	46894	3	Y	3126	3187 1		1870	
12		77500 X	56055	-0-	-21445	-0-	3093 3655	1 9	49307	3	Y	3323	3248 1		1945	
01		64542 X	53501	-0-	-11041	-0-	3676 2984	1 9	46841	3	Y	2713	2611 1		2047	
02		53928 X	40258	-0-	-13670	-0-	3052 2198	1 9	35008	3	Y	1998	1946 1		2099	
03		57071 X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					Y	NO RPT			2099	
GRASSHOPPER THIELE B1				WELL #:	1H	RRCID ->	295534	COMPL.	DATE	07/13/2023	TOTAL	DEPTH	12864	PERF.13324	- 20640	
10		87389 X	60568	-0-	-26821	-0-	3038 4796	1 9	52734	3	Y	4360	4009 1		886	
11		80040 X	54707	-0-	-25333	-0-	4098 3715	1 9	46894	3	Y	3377	3555 1		708	
12		74152 X	53268	-0-	-20884	-0-	2689 3867	1 9	46712	3	Y	3515	3510 1		713	
01		68324 X	44694	-0-	-23630	-0-	2145 3104	1 9	39445	3	Y	2822	2798 1		737	
02		52192 X	40324	-0-	-11868	-0-	2653 2663	1 9	35008	3	Y	2421	2485 1		673	
03		57784 X	NO RPT	-0-	-57784	-0-					Y	NO RPT			673	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GRASSHOPPER THIELE B2														
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
10	72013 X	41087	-0-	-30926	-0-		2671	1	36081	3	Y	2123	1950 1	937
							2335	9						
11	62190 X	38052	-0-	-24138	-0-		2345	1	33868	3	Y	1672	1758 1	851
							1839	9						
12	50654 X	38031	-0-	-12623	-0-		2300	1	33736	3	Y	1814	1807 1	858
							1995	9						
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-		2696	1	36980	3	Y	2152	2185 1	825
							2367	9						
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-		2468	1	30890	3	Y	1677	1735 1	767
							1845	9						
03	39959 X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					Y	NO RPT			767
GRASSHOPPER THIELE B3														
WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
10	131874 X	107784	-0-	-24090	-0-		6581	1	97142	3	Y	3692	3393 1	542
							4061	9						
11	123390 X	100723	-0-	-22667	-0-		6333	1	91182	3	Y	2916	3064 1	394
							3208	9						
12	122419 X	100505	-0-	-21914	-0-		6204	1	90829	3	Y	3156	3145 1	405
							3472	9						
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-		5892	1	86286	3	Y	2740	2847 1	298
							3014	9						
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-		4913	1	72076	3	Y	2397	2459 1	236
							2637	9						
03	105493 X	NO RPT	-0-	-105493	-0-					Y	NO RPT			236
BUMBLE BEE B														
WELL #: 1LH RRCID -> 296774 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13173 - 22426														
10	185163 X	66040	-0-	-119123	-0-		1076	1	64228	3	Y	669	611 1	984
							736	9						
11	179190 X	91110	-0-	-88080	-0-		1347	1	87113	3	Y	2409	2159 1	1234
							2650	9						
12	132407 X	132407	-0-	-0-	-0-		1603	1	128238	3	Y	2333	2450 1	1117
							2566	9						
01	119288 X	98096	-0-	-21192	-0-		892	1	95628	3	Y	1433	1364 1	1181
							1576	9					5 8	
02	107744 X	78857	-0-	-28887	-0-		670	1	76452	3	Y	1577	1543 1	1215
							1735	9						
03	132401 X	NO RPT	-0-	-132401	-0-					Y	NO RPT			1215
BUMBLE BEE B														
WELL #: 2LH RRCID -> 296844 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13265 - 22678														
10	184729 X	125190	-0-	-59539	-0-		2038	1	121578	3	Y	1431	1242 1	561
							1574	9						
11	158820 X	117507	-0-	-41313	-0-		1750	1	113140	3	Y	2379	2182 1	758
							2617	9						
12	145731 X	109749	-0-	-35982	-0-		1329	1	106332	3	Y	1898	2050 1	606
							2088	9						
01	145731 X	100854	-0-	-44877	-0-		916	1	98222	3	Y	1560	1429 1	728
							1716	9					9 8	
02	118412 X	87764	-0-	-30648	-0-		747	1	85171	3	Y	1678	1639 1	767
							1846	9						
03	125178 X	NO RPT	-0-	-125178	-0-					Y	NO RPT			767

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1326

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B				//CONT.// //CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	3LH	RRCID	-> 296863	COMPL.	DATE 03/20/2024	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.13396	- 18076					
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	89032	X	64957	-0-	-24075	-0-			1068	1	63704	3	Y	168	146	1			101
11	84510	X	58398	-0-	-26112	-0-			185	1	57170	3	Y	313	286	1			128
12	74648	X	56544	-0-	-18104	-0-			884	1	55532	3	Y	289	306	1			111
01	73377	X	49513	-0-	-23864	-0-			344	1	48701	3	Y	325	290	1	5	8	141
02	60620	X	45523	-0-	-15097	-0-			694	1	44766	3	Y	332	325	1			148
03	64945	X	NO RPT	-0-	-64945	-0-			318	1			Y	NO RPT					148
WINDHAM A							WELL #:	2H	RRCID	-> 298173	COMPL.	DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.12886	- 19879		
10	470611	X	141843	-0-	-328768	-0-			5878	1	129582	3	Y	5803	5865	1			440
11	154211	X	154211	-0-	-0-	-0-			6383	1	141054	3	Y	6201	6360	1			281
12	148966	X	148966	-0-	-0-	-0-			6821	1	133334	3	Y	5827	6060	1			48
01	149503	X	149503	-0-	-0-	-0-			9222	1	136267	3	Y	5633	5542	1	4	8	135
*02	124231	X	124231	-0-	-0-	-0-			6410	1	118160	3	Y	4669	4521	1			283
03	87451	X	NO RPT	-0-	-87451	-0-			7040	1			Y	NO RPT					283
WINDHAM A							WELL #:	3H	RRCID	-> 298174	COMPL.	DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH	12974	PERF.12902	- 19945		
10	434685	X	121819	-0-	-312866	-0-			5391	1	112680	3	Y	3407	3475	1			316
11	128380	X	128380	-0-	-0-	-0-			3748	1	118485	3	Y	3751	3843	1			224
12	124939	X	124939	-0-	-0-	-0-			5769	1	116668	3	Y	4083	4295	1			12
01	124772	X	124772	-0-	-0-	-0-			4126	1	115303	3	Y	3792	3740	1	3	8	61
*02	108817	X	108817	-0-	-0-	-0-			3780	1	101942	3	Y	3065	2969	1			157
03	103447	X	NO RPT	-0-	-103447	-0-			4491	1			Y	NO RPT					157
WINDHAM A							WELL #:	5H	RRCID	-> 298175	COMPL.	DATE 07/20/2024	TOTAL	DEPTH	12997	PERF.12980	- 20139		
10	673177	X	187640	-0-	-485537	-0-			5772	1	174654	3	Y	6558	6548	1			364
11	157681	X	157681	-0-	-0-	-0-			7214	1	141054	3	Y	4296	4531	1			129
12	151948	X	151948	-0-	-0-	-0-			11901	1	144446	3	Y	3785	3902	1			12
01	147006	X	147006	-0-	-0-	-0-			4726	1	141508	3	Y	3430	3379	1	3	8	60
*02	122422	X	122422	-0-	-0-	-0-			3338	1	118160	3	Y	2849	2759	1			150
03	110577	X	NO RPT	-0-	-110577	-0-			4164	1			Y	NO RPT					150

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
WINDHAM A														
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
				//CONT.//	899023									
				WELL #:	4H	RRCID ->	298178	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13032	PERF.13067	- 20060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	545605 X	147906	-0-	-397699	-0-		2606 1	140850 3	Y		4045	4123 1		494
							4450 9							
11	168272 X	168272	-0-	-0-	-0-		5872 1	157980 3	Y		4018	4136 1		376
							4420 9							
12	174130 X	174130	-0-	-0-	-0-		8818 1	161112 3	Y		3818	3978 1		216
							4200 9							
01	137067 X	137067	-0-	-0-	-0-		2772 1	131026 3	Y		2972	2983 1	4 8	201
							3269 9							
*02	132084 X	132084	-0-	-0-	-0-		4036 1	125111 3	Y		2670	2595 1		276
							2937 9							
03	121520 X	NO RPT	-0-	-121520	-0-				Y		NO RPT			276
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
FOLEY														
					87222 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
					769281									
				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)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D. III														
					87479 110	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
					106449									
				WELL #:	4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL	DEPTH	7384	PERF. 5898	- 5900
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)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D.														
					87479 165	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					106449									
				WELL #:	1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 5985	- 5990
10	14B2 EXT	-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-
SWAN LAKE (6135)														
BULL OPERATING, LLC														
BROOKING-SEALE UNIT														
					87479 176	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
					106449									
				WELL #:	1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	6200	PERF. 6115	- 6124
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-

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			
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	-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	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	-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-	
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			
10	14B2 EXT	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	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	244 1	3287 2	N	-0-			2	
						462 3							
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	223 1	2869 2	N	-0-			2	
						462 3							
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	235 1	2890 2	N	-0-			2	
						522 3							
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	234 1	2791 2	N	-0-			2	
						576 3							
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	257 1	2669 2	N	-0-			2	
						592 3							
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	243 1	3071 2	N	-0-			2	
						576 3							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF. 13562	-	14202			
10	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			77	
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			77	
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			77	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77	
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			134
WELDERXP LTD.				907320											
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541		
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 - 5770		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703						N	NO RPT			43
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 (FRIO 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					
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
											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-

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-	-0-		N	NO RPT		55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED						03/03/2017					

TEJAS (FRIO 4450)				88702 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
CLARKSON				WELL #:	1	RRCID -> 290459	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4422	-	4434	
10	1953	X	1746	-0-	-207	-0-	513	1	1233	2	N	-0-		-0-
11	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	624	1	1586	2	N	-0-		-0-
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	663	1	1719	2	N	-0-		-0-
01	1736	X	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-		-0-
02	2072	N	1293	-0-	-779	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
03	2294	N	941	-0-	-1353	-0-	941	2			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4500)				88702 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
DUKE RANCH -G-				WELL #:	1	RRCID ->	293587	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	5720	PERF. 4580 -	4591
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	1492	-0-	1492	1492	172	1	1320	2	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	10640	-0-	10640	12132	882	1	9746	2	Y	11		11
							12	9						

TEJAS (FRIO 4800)				88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
DUKE RANCH -F-				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	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	912	1	8137	2	Y	-0-	
11	9750 X	9142	-0-	-608 B	-0-	984	1	8158	2	Y	-0-	
12	10075 X	7079	-0-	-2996 B	-0-	847	1	6232	2	Y	-0-	
01	10075 X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691	1	5116	2	Y	-0-	
02	8344 X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457	1	3506	2	Y	-0-	
03	9238 X	1783	-0-	-7455 B	-0-	148	1	1635	2	Y	-0-	

TEJAS (FRI0 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DUKE RANCH -W-		WELL #:		1	RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10106 X	-0-	-0-	-10106 B	-0-					Y	-0-					71
11	9780 X	-0-	-0-	-9780 B	-0-					Y	-0-					71
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-					Y	-0-					71
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					71
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					71
03	T. A.	4405	-0-	4405 B	4405	366	1	4039	2	Y	-0-					71
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 (FRI0 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621												
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922							
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017																
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DUKE RANCH -M-		WELL #:		1	RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074							
10	2475 X	2475	-0-	-0- B	-0-	249	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2325 X	2224	-0-	-101 B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1763	-0-	-717 B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	1095	-0-	-1137 B	-0-	90	1	994	2	Y	10					10
11 9																
DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075							
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	1950	-0-	1950 B	1950	162	1	1788	2	Y	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -10-														
WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3751 X	3121	-0-	-630 B	-0-	314	1	2807	2	Y	-0-			24
11	3330 X	2877	-0-	-453 B	-0-	310	1	2567	2	Y	-0-			24
12	3317 X	3004	-0-	-313 B	-0-	360	1	2644	2	Y	-0-			24
01	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-			24
02	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570	2	Y	-0-			24
03	1984 X	1701	-0-	-283 B	-0-	140	1	1549	2	Y	11			35
						12	9							
TEJAS (FRIO 5100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DUKE RANCH -T-														
WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160														
10	9765 X	8433	-0-	-1332	-0-	850	1	7583	2	Y	-0-			-0-
11	9450 X	6625	-0-	-2825	-0-	713	1	5912	2	Y	-0-			-0-
12	9765 X	7118	-0-	-2647	-0-	852	1	6266	2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	7219	-0-	-2360	-0-	859	1	6360	2	Y	-0-			-0-
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073	2	Y	-0-			-0-
03	6200 X	2571	-0-	-3629	-0-	214	1	2357	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE RANCH -10-														
WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266														
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-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	8556 #	-0-	-0-	-8556	-0-					-0-
11	7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					-0-
12	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	3927	-0-	3927	3927	323 34	1 9	3570 2	Y	31
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-					-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-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324	
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-
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	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-

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	
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-					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-						
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-						
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-						
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-						
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-						
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-						
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-						
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-						
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-						
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-						
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-						
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-						
TELFERNER, NORTH (2050)														88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.														266906									
BUHLER "B"														WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239 - 2241	
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)														88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION														178030									
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE														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 (FRIO 3600)			88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DURANGO RESOURCES CORP.			235945										
WICKER, E. H.			WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704 - 3712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	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-
TERRELL POINT (CATAHOULA)			88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336										
TERRELL, ETTA 'B'			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			833782										
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-			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)			88880 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		
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, ETTA "A"			WELL #:	17	RRCID ->	177212	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 3945 - 3950		
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
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)			89052 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
WEEK-END OIL COMPANY			905005						
REAGAN, L. A.			WELL #: 1	RRCID -> 082124	COMPL. DATE 06/03/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5812	- 5815	
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 (WILCOX 6900)			89052 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
DEGUELLO OPERATING LLC			210225						
DOUGHERTY-STRIEBECK			WELL #: 1	RRCID -> 293876	COMPL. DATE 03/01/2022	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6959	- 6961	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	130	
TEXAM (WILCOX 7600)			89052 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.			222023						
REAGAN GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 207892	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH 14667	PERF. 8130	- 8157	
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 (WILCOX 7600)														CNTY: LIVE OAK	
HYDROCARBON OPERATING, INC.															
SANGER ESTATE															
//CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
421166															
WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-			5	
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-			5	
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	44	1	60	2	Y	-0-			5	
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	10	1	30	2	Y	-0-			5	
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	Y	-0-			5	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-			5	
SIMS, JIM															
HINES, E. A.															
784151															
WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667															
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 (5350)														CNTY: JACKSON	
BLACK DRAW ENERGY LLC															
CLEMENT, G. S.															
89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
101501															
WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A															
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXANA (5500, LOWER)														CNTY: JACKSON	
BLACK DRAW ENERGY LLC															
CLEMENTS, G. S.															
89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
101501															
WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562															
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			-0-	
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TEXANA (6300)														CNTY: JACKSON	
COOK, LEO D.															
CLEMENT, G. S.															
89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
174335															
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					
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	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					
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 (FRIO 6900)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.														
FRANKLIN-VANCE UNIT														
89086 385 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
570411					RRCID -> 149069					COMPL. DATE 04/01/1994				
WELL #: 1					TOTAL DEPTH 7210					PERF. 6860 - 6862				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE
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)														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SIMONS, T. K.														
89086 815 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
767534					RRCID -> 165416					COMPL. DATE 10/14/1997				
WELL #: 1					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)														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
SIMONS, T. K.														
89086 840 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
767534					RRCID -> 034930					COMPL. DATE 08/20/2001				
WELL #: 1					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)														
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.														
MENEFFEE														
89086 875 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON				
767534					RRCID -> 112729					COMPL. DATE 05/24/1995				
WELL #: 7					TOTAL DEPTH 7240					PERF. 5854 - 5858				
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)														
TC OIL AND GAS, LLC														
FENNER UNIT														
89247 495 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
840303					RRCID -> 262870					COMPL. DATE 10/14/2010				
WELL #: 1					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) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT				89249 080 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204737		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2004				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19				416330 WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005				TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-				33
BORCHERS A114				WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005				TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938						
10	744	N	494	-0-	-250	B	-0-	44	1	450	3	N	-0-					4
11	622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	60	1	562	3	N	-0-					4
12	589	N	572	-0-	-17	B	-0-	62	1	510	3	N	-0-					4
01	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	22	1	578	3	N	-0-					4
02	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	56	1	710	3	N	-0-					4
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	32	1	548	3	N	-0-					4
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				89249 200 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 208259		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2005				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328						
10	1780	N	1780	-0-	-0-		-0-	1780	2				N	-0-				-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-		-0-	2125	2				N	-0-				-0-
12	2511	N	2306	-0-	-205		-0-	2306	2				N	-0-				-0-
01	1845	N	1845	-0-	-0-		-0-	1845	2				N	-0-				-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-		-0-	2308	2				N	-0-				-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-		-0-	2357	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	1134	N	1134	-0-	-0-		-0-	1134	2				N	-0-				-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-		-0-	1079	2				N	-0-				-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243		-0-	1152	2				N	-0-				-0-
01	1147	N	805	-0-	-342		-0-	805	2				N	-0-				-0-
02	1008	N	988	-0-	-20		-0-	988	2				N	-0-				-0-
03	1147	N	916	-0-	-231		-0-	916	2				N	-0-				-0-
MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129				521516 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 (ROEDER SAND)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
JACOBS RANCH													
89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
100396													
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388													
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	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)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
JACOBS RANCH													
89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
100396													
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128													
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401 2	Y	-0-			11
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364 2	Y	-0-			11
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730 2	Y	-0-			11
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36 3	Y	-0-			11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT			11
JACOBS RANCH													
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616													
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524 2	Y	-0-			32
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475 2	Y	-0-			32
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301 2	Y	-0-			32
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91 3	Y	-0-			32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			32
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			32
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
JACOBS RANCH													
89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
100396													
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)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
JACOBS RANCH													
89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
100396													
WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488													
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-
THE RAPTURE (12700 SAND)													
FOWLER OIL & GAS LLC													
JACOBS RANCH													
89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
100396													
WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556													
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-

THE RAPTURE (12700 SAND)			//CONT.//			89249 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//			100396									
JACOBS RANCH			WELL #:			12	RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632		
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	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	84 1	2159 2	N	-0-				-0-		
11	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	84 1	1957 2	N	-0-				-0-		
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	92 1	3266 2	N	-0-				-0-		
01	413 X	413	-0-	-0-	-0-	86 1	327 3	N	-0-				-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				-0-		
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400			NON-ASSOCIATED			PRORATED			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				105		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				105		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				105		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				105		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				105		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				105		
					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	30442	25723	-0-	-4719 B	54110	25197 2	526 9	N	478	578 1			70		
11	29460	22026	-0-	-7434 B	46676	21529 2	497 9	N	452	377 1			145		
12	25482 N	23066	-0-	-2416 B	44260	22498 2	568 9	N	516	390 1			271		
01	25730 N	18633	-0-	-7097 B	37163	18139 2	494 9	N	449	389 1			331		
02	0 N	17688	-0-	-17688 B	54851	17310 2	378 9	N	344	384 1			291		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			54851											
03	23064 N	18698	-0-	-4366 B	50485	18283 2	415 9	N	377	397 1			271		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131												
KELLY GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 225891			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708		
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-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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			
MOSAIC OIL LLC				589978											
SCOTT				WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 8822 - 8916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
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	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	212	2	2484	3		N	-0-			-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3				N	-0-			-0-
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	268	2	1999	3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	160	2	2367	3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2138	-0-	-634	-0-	320	2	1818	3		N	-0-			-0-
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-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	3317 X	2898	-0-	-419	-0-	228	2	2670	3		N	-0-			-0-
11	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729	3				N	-0-			-0-
12	3317 X	2802	-0-	-515	-0-	331	2	2471	3		N	-0-			-0-
01	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	168	2	2478	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-	356	2	2026	3		N	-0-			-0-
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						N	NO RPT			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347		PERF.13000 - 14805			
10	6789 X	1308	-0-	-5481	-0-	103	2	1205	3		N	-0-			-0-
11	6570 X	1191	-0-	-5379	-0-	1191	3				N	-0-			-0-
12	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1550	2	11576	3		N	-0-			-0-
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	520	2	7681	3		N	-0-			-0-
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1205	2	6853	3		N	-0-			-0-
03	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	-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	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	2	278	3		N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3				N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35	2	265	3		N	-0-			-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	2	281	3		N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	40	2	227	3		N	-0-			-0-
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
SCHULZ 5H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275															
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	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	171	2	2002	3	N	-0-				-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	129	2	966	3	N	-0-				-0-
01	2077 N	924	-0-	-1153	-0-	59	2	865	3	N	-0-				-0-
02	868 N	763	-0-	-105	-0-	114	2	649	3	N	-0-				-0-
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-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	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	93	2	1085	3	N	-0-				-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125	2	935	3	N	-0-				-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	62	2	910	3	N	-0-				-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	128	2	727	3	N	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
SCHULZ 3H GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094															
10	3286 X	944	-0-	-2342	-0-	74	2	870	3	N	-0-				-0-
11	1350 X	369	-0-	-981	-0-	369	3			N	-0-				-0-
12	1736 X	467	-0-	-1269	-0-	55	2	412	3	N	-0-				-0-
01	1736 X	751	-0-	-985	-0-	48	2	703	3	N	-0-				-0-
02	1568 X	629	-0-	-939	-0-	94	2	535	3	N	-0-				-0-
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
10	9880 X	1945	-0-	-7935	-0-	153	2	1792	3	N	-0-				-0-
11	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
12	2728 X	1853	-0-	-875	-0-	219	2	1634	3	N	-0-				-0-
01	2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	103	2	1528	3	N	-0-				-0-
02	2464 X	906	-0-	-1558	-0-	135	2	771	3	N	-0-				-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				-0-
MCNEILL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768															
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	2	327	3	N	-0-				-0-
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	2	178	3	N	-0-				-0-
01	341 N	226	-0-	-115	-0-	14	2	212	3	N	-0-				-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	23	2	133	3	N	-0-				-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLACKBRUSH O & G, LLC			//CONT.//		073059										
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292		PERF.13103 - 15408			
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	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-		182 2	2129 3			N	-0-			-0-
11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-		2715 3				N	-0-			-0-
12	3100 N	3103	-0-	3	3		366 2	2737 3			N	-0-			-0-
01	2643 N	2640	-0-	-3	-0-		167 2	2473 3			N	-0-			-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		363 2	2063 3			N	-0-			-0-
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-						N	NO RPT			-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-
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-
SINOR RANCH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13150 - 15497			
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 2	47 3			N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 3				N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		6 2	41 3			N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-		2 2	28 3			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378		PERF.13376 - 15906			
10	1767 N	1610	-0-	-157	-0-		127 2	1483 3			N	-0-			-0-
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-		1637 3				N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		147 2	1096 3			N	-0-			-0-
01	1612 N	750	-0-	-862	-0-		48 2	702 3			N	-0-			-0-
02	1540 N	1404	-0-	-136	-0-		210 2	1194 3			N	-0-			-0-
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT			-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)			89904 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC			100396												
HOFFER			WELL #:		2	RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 1353 - 1357			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720												
HOFFER			WELL #:		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)				89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MOSLEY OIL & GAS INC				100645														
MOLSON				WELL #:	1	RRCID ->	221864	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8614 -	8624				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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				500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
FOSTERS				WELL #:		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)				90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
D90 ENERGY, LLC				195797														
SWIERC SWD				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	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-	
TOM LYNE (LULING 8800 EAST)				90504 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
D90 ENERGY, LLC				195797														
SWIERC G. U.				WELL #:	2	RRCID ->	178849	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8854 -	8858				
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)				90505 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
D90 ENERGY, LLC				195797														
SWIERC				WELL #:	3	RRCID ->	249432	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8954 -	8988				
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	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-	

TOM LYNE, EAST (SLICK)				90505 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #:	1T	RRCID -> 193210	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 7991 - 7997	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)				90505 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G. U.				WELL #:	1-C	RRCID -> 161997	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 8478 - 8504	
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-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)				90505 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
D90 ENERGY, LLC				195797						
SWIERC G.U.				WELL #:	4	RRCID -> 217640	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10404 - 10424	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)				90506 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J.				WELL #:	22UT	RRCID -> 155997	COMPL. DATE 09/01/1995	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9288 - 9390	
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-
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SCHREINER, K. W.				WELL #:	2-U	RRCID -> 150982	COMPL. DATE 07/26/2015	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376	
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	519 1	5597 3	Y	40	143
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	44 9	6110 3	Y	81	224
12	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	536 1	6032 3	Y	91	151
01	6169 X	5764	-0-	-405	-0-	89 9	5178 3	Y	62	150
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	539 1	4155 3	Y	29	179
03	6975 X	5881	-0-	-1094	-0-	100 9	5315 3	Y	22	201
						518 1				
						68 9				
						444 1				
						32 9				
						542 1				
						24 9				

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378														
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	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 LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
LYNE, T. J. 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 891175														
SCHREINER, K.W. 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
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) AWP OPERATING COMPANY TULLIS -C-			90508 330 038889	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * 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-
TULLIS			WELL #: 1	RRCID -> 070191	COMPL. DATE 02/05/1977	TOTAL DEPTH 4150	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-
TULLIS			WELL #: 1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE 10/09/1976	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 2207 - 2212	
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 HILCORP ENERGY COMPANY HEARD, FANNIE V. W. MRS.			90534 001 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO		
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 #: 102	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5635 - 5644	
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			//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		6G	RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 5600 - 5606				
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	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-	

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-	-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-	

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-	-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-	

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-	-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	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-	

TOM OCONNOR (2050)					90534 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 281674		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2063 - 2069				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TOM O'CONNOR (2830)					90534 137	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-			WELL #:		36	RRCID -> 143855		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2834 - 2839				
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-	

TOM O'CONNOR (2830)		//CONT.//		90534 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID -> 232645	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2859	-	2865	
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-						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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 O'CONNOR (3100)				90534 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		116	RRCID -> 282168	COMPL. DATE 10/20/2015	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3124	-	3128	
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 O'CONNOR (3250)				90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		81	RRCID -> 195722	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 3325	-	3331	
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-

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324	-	3330	
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 O'CONNOR (3560)		//CONT.//		90534 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 -	3558
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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 #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 -	3528
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 (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-				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 #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 -	3922
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, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 -	4046
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 (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID -> 217522	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3906 - 3912		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)		//CONT.//		90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID -> 116554	COMPL. DATE 04/30/1985	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 4179 - 4196		
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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175 - 4178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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 #:	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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 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, 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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149					
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-					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-
HEARD, CLEMENT				WELL #:		14D	RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH	5894	PERF. 4113 - 4128			
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 #:		77	RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167 - 4184			
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 #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109 - 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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139 -	4158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088 -	4122					
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-
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-	-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-
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-	-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 (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 -	4130	
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 #:		46	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-

TOM O'CONNOR (4200)			//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #:		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	
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-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 263640	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716	-	4722
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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-						-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-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID -> 150604	COMPL. DATE 06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810	-	4822
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 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-						-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 -A-		WELL #:		60	RRCID -> 170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923	- 4930
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 O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																		
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-						
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-						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.													WELL #: 45		RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943	
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	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-						

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
ANNIE REILLY ET VTR		WELL #:		17	RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811	
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-	-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 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-					-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 #:		13	RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928	
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 "C"		WELL #:		51	RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870	
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 #:		32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861	
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-
TOM OCONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
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-					-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 (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 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	* 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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-											WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894	
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	1	3	2	Y	-0-					-0-	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-					-0-	
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					-0-	
							109	5										
*01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	4	2	Y	-0-					-0-	
							107	5										
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-	
							45	5										
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-	
							77	5										
O'CONNOR, THOMAS -D-											WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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-	-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-	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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 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-
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-					-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 #: 53	RRCID -> 260642	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
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 (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-
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-
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 255440	COMPL. DATE 02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5170 - 5176				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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 #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812 PERF. 5090 - 5094				
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 (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-					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 #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 5225 - 5230				
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 (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-					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 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893 PERF. 5258 - 5290				
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 (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID -> 192125		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH		5902 PERF. 5264 -	5282	
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-

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-				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 #:		125	RRCID -> 234396		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH		5840 PERF. 5326 -	5333	
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 -> 263639		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 5306 -	5311	
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 (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-				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 "A"		WELL #:		65	RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH		5969 PERF. 5534 -	5538	
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 (5400 SAND)			//CONT.//	90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	22	RRCID -> 270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
M	0	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	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-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-			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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-			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-
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-				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'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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, 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-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429		
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	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 -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				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-					-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-
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588 - 5596		
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 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-					-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-
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-	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5680) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.										90534 775 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 31										RRCID -> 061689	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 3880	-	3925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-	
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M.F.										90534 840 386310	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 202										RRCID -> 298232	COMPL. DATE 04/16/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5745	-	5755	
10	6448	509	-0-	-5939	-0-	487	1	22	2	N		-0-			-0-	
11	6240	620	-0-	-5620	-0-	576	1	44	2	N		-0-			-0-	
*12	6448	1692	-0-	-4756	-0-	366	1	21	2	N		-0-			-0-	
						1305	5									
*01	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	332	1	45	2	N		-0-			-0-	
						1243	5									
02	995 R	995	-0-	-0-	-0-	90	1	17	2	N		-0-			-0-	
						888	5									
03	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	156	1	25	2	N		-0-			-0-	
						1359	5									
TOM OCONNOR (5800) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT										90534 863 386310	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO			
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) HILCORP ENERGY COMPANY M. F. LAMBERT 151										90534 900 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
WELL #: 151										RRCID -> 258066	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6214	-	6217	
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) HILCORP ENERGY COMPANY WILSON HEARD -B-										90534 902 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
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			
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	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-
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			
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-					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-

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							
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20134	2	288	9	N	262	181	1			216
11	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19169	2	271	9	N	246	357	1			105
12	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19210	2	289	9	N	263	179	1			189
01	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18153	2	272	9	N	247	179	1			257
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	179	1			242
*03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1			143
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)			90796 725			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
AMRWR, LLC			102699																
HICKS			WELL #: 1			RRCID -> 251107			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314							
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-
TRAYLOR (8200)			91008 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
FULLER, ANCIL T.			288583																
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-	-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-

TRES TOROS (HOCKLEY) GENESIS WELL SERVICE MCCLENDON														91062 300 300210	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 4														RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698	- 1704	
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-						-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-	
TREY PET. I OMEGA ENERGY, LLC BURNS, KITTY														91079 500 622657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
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														91677 050 093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709								N		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709								N		NO RPT						-0-	
TULETA (YEGUA 4060) BRITANCO, L.L.C. MARTINSON														91677 700 093620	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELL #: 2														RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3858	- 3872	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-		10	2					N		-0-						-0-	
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2					N		-0-						-0-	
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2					N		-0-						-0-	
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-		985	2					N		-0-						-0-	
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		1221	2					N		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
MARTINSON														WELL #: 1	RRCID -> 185602	COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3885	- 3891	
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		20	2					N		-0-						-0-	
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2					N		-0-						-0-	
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2					N		-0-						-0-	
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-		43	2					N		-0-						-0-	
02	56	N	22	-0-	-34	-0-		22	2					N		-0-						-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT						-0-	
TULETA (4400) SAXUM OIL & GAS, LLC STAPLES, J. JR.														91677 750 749687	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
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-	

TULETA (4400)		//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.//		749687						
STAPLES, J. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-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-
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	
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-
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					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					-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		
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		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-		
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-		
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-		
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-		
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3126 - 3131		
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-		
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-		
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					-0-		
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-		
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
GILL, CLAUDIA										WELL #:	2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170		
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-					-0-		
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-					-0-		
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-					-0-		
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-					-0-		
02		336 N	74	-0-	-262	-0-	74	2		N	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137		
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-		
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					-0-		
12		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-					-0-		
01		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-		
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-					-0-		
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
TOSTENSON GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262		
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-		

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
DAHCO OPERATING, LLC				197345												
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 295284		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436							
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	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	1791	-0-	-503	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	2156 X	1650	-0-	-506	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2387 X	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				093620												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WTU HALL		WELL #:		5	RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530							
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	286	1	147	3	N	-0-					-0-
11	3000 N	4163	-0-	1163	1163	2928	1	1235	3	N	-0-					-0-
12	3100 N	4230	-0-	1130	2293	1146	1	3084	3	N	-0-					-0-
01	3100 N	4457	-0-	1357	3650	2384	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	4628 X	978	-0-	-3650	-0-	466	1	512	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	170	1	72	3	N	-0-					40
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-					40
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	3	N	-0-					40
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	43	1	48	3	N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
WTU-GILL		WELL #:		1	RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)															91685 470					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE														
CHANDLER OIL & GAS, LLC															144355																													
STAUSS-NELSON															WELL #:					1					RRCID -> 184290					COMPL. DATE 11/01/2000					TOTAL DEPTH 3010					PERF. 2759 - 2763				
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	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-																							
TULETA, WEST (VICKSBURG G)																																												
BRITANCO, L.L.C.																																												
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	NO RPT	-0-			-0-	B	-0-						N	NO RPT						-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	24	-0-			-0-	B	24		24	2			N	-0-						24																							
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	24						N	-0-						24																							
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	24						N	-0-						24																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24																																												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-			-0-	B	24						N	NO RPT						24																							
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-																							
GILL, CLAUDIA P.																																												
WELL #:																																												
1																																												
RRCID -> 188044																																												
COMPL. DATE 08/11/2000																																												
TOTAL DEPTH 4504																																												
PERF. 2863 - 2866																																												
10	558 #	251	-0-			-307	B	-1069	97	2	154	9	N	140							140																							
11	540 #	93	-0-			-447	B	-1516	93	2			N	-0-							140																							
12	372 #	740	-0-			368	B	-1148	684	2	56	9	N	51	131	1					60																							
01	372 #	643	-0-			271	B	-877	533	2	110	9	N	100							160																							
02	224 #	518	-0-			294	B	-583	441	2	77	9	N	70							230																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -583																																												
03	248 #	NO RPT	-0-			-248	B	-831					N	NO RPT							230																							
HALL, IMOGENE																																												
WELL #:																																												
8																																												
RRCID -> 284505																																												
COMPL. DATE 07/17/1985																																												
TOTAL DEPTH 4411																																												
PERF. 2809 - 2814																																												
10	0 #	2	-0-			2	B	-60	2	2			N	-0-							-0-																							
11	0 #	13	-0-			13	B	-47	13	2			N	-0-							-0-																							
12	0 #	23	-0-			23	B	-24	23	2			N	-0-							-0-																							
01	31 #	7	-0-			24	B	-48	7	2			N	-0-							-0-																							
02	28 #	-0-	-0-			28	B	-76					N	-0-							-0-																							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52 CANCELLED UNDERAGE -> -24																																												
03	13 #	NO RPT	-0-			-13	B	-65					N	NO RPT							-0-																							

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1378

TULETA, WEST (VICKSBURG G) CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS				//CONT.//	91685 475 144355 2	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE							
				WELL #:	2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE 06/03/2001	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2738	-	2743							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-								N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TULETA, WEST (3300) STAPLES, JAMES W. PROD. CO. STOLTZFUS					91685 767 814691 6	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE							
				WELL #:	6	RRCID -> 118371	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH 3658	PERF. 3431	-	3436							
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE					840303 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) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT					91685 852 093620 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE							
				WELL #:	2	RRCID -> 125807	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 9779	PERF. 9524	-	9538							
10	50 N	50	-0-	-0-		-0-		50	2			N	-0-					-0-
11	45 N	45	-0-	-0-		-0-		45	2			N	-0-					-0-
12	4 N	4	-0-	-0-		-0-		4	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						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-
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-					-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-
TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS					91685 859 093620 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE							
				WELL #:	1	RRCID -> 244744	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 12750	PERF.11754	-	11764							
10	50 N	50	-0-	-0-		-0-		50	2			N	-0-					109
11	35 N	35	-0-	-0-		-0-		35	2			N	-0-					109
12	2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	2			N	-0-					109
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-						N	12					121
02	41 N	41	-0-	-0-		-0-		41	2			N	-0-					121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					121

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		
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	*	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	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 MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													91775 001	NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BEE			
SLICK SAND OIL UNIT													570411										
													WELL #:		RRCID -> 225819			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					28		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					28		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					28		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					28		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					28		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					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-	-0-							N		NO RPT					27		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27		
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					27		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					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		
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-		
NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)													WELL #:	6	RRCID -> 039719			COMPL. DATE 07/19/1966			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
10	DLQ	G-10	380	-0-	380	10244	23	1	354	3	Y	3	3	1							19		
11	DLQ	G-10	355	-0-	355	10599	21	1	332	3	Y	2									21		
12	DLQ	G-10	432	-0-	432	11031	27	1	402	3	Y	3	3	1							21		
01	1900	N	356	-0-	-1544	9487	23	1	331	3	Y	2									23		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9487	2	9			Y	NO RPT									23		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9487					Y	NO RPT									23		
NPU (SPIELHAGAN -A2)													WELL #:	8	RRCID -> 063426			COMPL. DATE 09/12/1975			TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
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 (LULING)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
NPU (PORTER -4L)															
WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068															
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	340 N	340	-0-	-0-	-0-	75 1	264 3	N	1		1 1		23		
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	1 9									
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	912 3	N	-0-				23		
						42 1	633 3	N	1		1 1		23		
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	1 9									
						46 1	663 3	N	2				25		
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-	2 9							25		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25		
								N	NO RPT				25		
TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC															
RAY, GEORGE A.															
WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510															
10	DLQ G-10	14	-0-	14 B	80	1 1	13 3	Y	-0-				16		
11	DLQ G-10	14	-0-	14 B	94	1 1	13 3	Y	-0-				16		
12	DLQ G-10	20	-0-	20 B	114	1 1	19 3	Y	-0-				16		
01	DLQ G-10	12	-0-	12 B	126	1 1	11 3	Y	-0-				16		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	126			Y	NO RPT				16		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	126			Y	NO RPT				16		
NPU (SCARBOROUGH -2)															
WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270															
10	7750	4720	-0-	-3030 B	26149	285 1	4403 3	N	29		29 1		32		
						32 9									
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268 1	4139 3	N	25				57		
						28 9									
12	7750	4817	-0-	-2933 B	20151	301 1	4493 3	N	21		29 1		49		
						23 9									
01	7750	4990	-0-	-2760 B	17391	324 1	4665 3	N	1				50		
						1 9									
02	4984 #	NO RPT	-0-	-4984 B	12407			N	NO RPT				50		
03	4712 #	NO RPT	-0-	-4712 B	7695			N	NO RPT				50		
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
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-			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 (PORTER 6)															
WELL #: 42 RRCID -> 287757 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304															
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-		

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	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 (SMITH-2)				WELL #:	37	RRCID -> 130383	COMPL. DATE 03/15/1989	TOTAL DEPTH	9922	PERF. 8920 - 9015							
10	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	389 1	6005 3	N	50	67 1							50
						55 9											
11	7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	373 1	5754 3	N	45								95
						50 9											
12	7285 X	6100	-0-	-1185	-0-	380 1	5676 3	N	40	67 1							68
						44 9											
01	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	379 1	5457 3	N	35								103
						39 9											
02	5824 X	NO RPT	-0-	-5824	-0-				N	NO RPT							103
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-				N	NO RPT							103
NPU (MUDD, OJ-2)				WELL #:	38	RRCID -> 136127	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8913 - 9017							
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-
N.P.U. (RAY 98)				WELL #:	39	RRCID -> 173609	COMPL. DATE 04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 - 9474							
10	14B DENY	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 109)				WELL #:	44	RRCID -> 220892	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 9002 - 9012							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	34 1	17 3	N	-0-								-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-
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-				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-

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.//	91775 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//	635131													
NPU (MUDD, O.A. 3)				WELL #:	43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980	-	9309				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	5	10	1			10
								6	9									
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	2					12
								2	9									
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	2	10	1			4
								2	9									
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	1					5
								1	9									
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

RAY					WELL #:	111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933	-	9006			
10	14B DENY	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-

NPU (RAY 114)					WELL #:	51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055	-	9059			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RAY					WELL #:	124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10102	-	10112			
10	14B DENY	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 112)					WELL #:	56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020	-	9107			
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	1	1			3
								1	9									
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	2					5
								2	9									
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	1	1	1			5
								1	9									
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					5
02	86 N	NO RPT	-0-	-86	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TULSITA-WILCOX (MWC)				//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131															
NPU (RAY 121)				WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8938 - 8952							
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	557 N	557	-0-	-0-	-0-		33 12	9	512 3	N	11	11 1							14
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		33 12	9	502 3	N	8								22
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-		37 10	9	551 3	N	9	12 1							19
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-		10 35	9 7	504 3	N	6								25
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT								25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								25

NPU (ROCKHILL SMITH 1)				WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375		PERF. 8964 - 9046							
10	14B DENY	3	-0-	3	11		3 3			N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	14		3 3			N	-0-								-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	18		4 3			N	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT								-0-

NPU (O A MUDD 7-A)				WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370		PERF. 8976 - 9082							
10	14B DENY	100	-0-	100	1960		6 1	9	93 3	N	1	1 1							-0-
11	14B2 EXT	85	-0-	85	2045		5 1		80 3	N	-0-								-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	2096		3 1		47 3	N	1	1 1							-0-
01	2209 X	113	-0-	-2096	-0-		1 9												-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		7 1		106 3	N	-0-								-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

NPU (RAY 119)				WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9069 - 9072							
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-

NPU (O A MUDD 4A)				WELL #: 46		RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8997 - 9107							
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-

NPU (O A MUDD 8A)				WELL #: 64		RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026							
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-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131													
NPU (O A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8979 - 9089						
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	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)					91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC					635131													
NPU (RAY -1)			WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002		PERF. N/A						
10	14B DENY	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 #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7304 - 7312						
10	14B DENY	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	3315 X	3315	-0-		-0-		-0-	200 30	1 9	3085	3	N	27	27	1			40
11	3634 X	3634	-0-		-0-		-0-	220 22	1 9	3392	3	N	20					60
12	3227 X	3227	-0-		-0-		-0-	201 20	1 9	3006	3	N	18	27	1			51
01	3001 X	3001	-0-		-0-		-0-	194 13	1 9	2794	3	N	12					63
02	2520 X	NO RPT	-0-		-2520		-0-					N	NO RPT					63
03	2790 X	NO RPT	-0-		-2790		-0-					N	NO RPT					63
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

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990														
M	ALLOW CODE	GAS 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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	26 1	3 9	402 3	N		3	3 1		12
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25 1	2 9	385 3	N		2			14
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	384 3	N		1	3 1		12
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	371 3	N		1			13
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT			13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854														
10	14B DENY	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-
NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A														
10	14B DENY	52	-0-	52	159	3 1	49 3	Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	52	-0-	52	211	3 1	49 3	Y			-0-			-0-
12	14B2 EXT	51	-0-	51	262	3 1	48 3	Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	50	-0-	50	312	4 1	46 3	Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	312			Y			NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	312			Y			NO RPT			-0-
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468														
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	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	14B DENY	50	-0-	50	631	7 1	43 3	N			-0-			3
11	14B2 EXT	28	-0-	28	659	2 1	26 3	N			-0-			3
12	14B2 EXT	37	-0-	37	696	2 1	34 3	N			1	1 1		3
01	722 X	26	-0-	-696	-0-	1 9								
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N			-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			3
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819														
10	14B DENY	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 (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131													
NPU (RAY -12)				WELL #: 23		RRCID -> 139059		COMPL. DATE 06/06/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6794 - 6816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 (UNION-RAY -59)				WELL #: 24		RRCID -> 143376		COMPL. DATE 10/25/1992		TOTAL DEPTH 8286		PERF. 6820 - 6835					
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-
NPU (H&D-NIEHAUS -1)				WELL #: 25		RRCID -> 158812		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6762 - 6782					
10	DLQ G-10	1194	-0-	1194	3628	72 4 9	1 1 1	1118	3	Y	4	9 1					18
11	2900 N	1148	-0-	-1752	1876	70 2 9	1 1 1	1076	3	Y	2						20
12	3051 N	1175	-0-	-1876	-0-	73 6 9	1 1 1	1096	3	Y	5	9 1					16
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	73 4 9	1 1 1	1049	3	Y	4						20
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT						20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						20
NPU (MUDD, 0 A -A1)				WELL #: 26		RRCID -> 158906		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 6832 - 6852					
10	DLQ G-10	189	-0-	189	474	11 2 9	1 1 1	176	3	Y	2	2 1					22
11	655 N	181	-0-	-474	-0-	11 1 9	1 1 1	169	3	Y	1						23
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1 1 1	144	3	Y	1	2 1					22
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1 9	1 1 1	146	3	Y	1						23
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT						23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						23
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	14B DENY	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 (6800 REKLAW)										//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC										//CONT.// 635131											
N. P. U. (SCARBOROUGH 3)										WELL #: 35		RRCID -> 166831		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 6921		PERF. 6780 - 6804			
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	14B	DENY	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			
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-	
NPU (RAY 118)										WELL #: 53		RRCID -> 234178		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 7644 - 7652			
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-	
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-	-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 (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-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
NPU (RAY 106-T)										WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7680 - 7692			
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	84	3	N	-0-						-0-	
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	134	3	N	-0-						-0-	
12	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	91	3	N	-0-						-0-	
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	92	3	N	-0-						-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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 6A)				WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430		PERF. 7988 - 7996					
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	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 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	16	16	1			26
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					26
12	15 X	-0-	-0-	-15 B	-0-						N	16	16	1			26
01	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					26
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	14B DENY	279	-0-	279	958	17	1	262	3		N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958						N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958						N	-0-					31
01	54	-0-	-0-	-54	904						N	-0-					31
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	904						N	NO RPT					31
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	904						N	NO RPT					31
TYNAN (FRI0 3700, L0.)				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						
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	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	

ROYAL			WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771						
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 (FRI0 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	

TYNAN, EAST (FRI0 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774													
CROWN		WELL #:		1	RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818								
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	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
ROYAL		WELL #:		1	RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793								
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
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-
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
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-
MARILOU MCCAMPBELL			WELL #: 4	RRCID -> 253915	COMPL. DATE 09/13/2009	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 5984	- 5986
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694	N	NO RPT	-0-
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	-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-
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-	-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-
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	-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-

UNA WEST (6700)				//CONT.//	92408 806	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC				//CONT.//	628108														
MCCAMPBELL, MARTLOU				WELL #:	14	RRCID -> 151000				COMPL. DATE 08/20/1994				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728					
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-	-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-	
VICTORIA (4000)					93725 440	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
R & S SERVICES					687500														
DEAVERS, D. F. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 034390				COMPL. DATE 11/04/1964				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/17/2024														
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)					93726 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA					
MONTEREY OIL COMPANY					577320														
PIEGSA, P.				WELL #:	1	RRCID -> 004591				COMPL. DATE 12/03/1951				TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056					
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____					12/11/2024														
VIC-WITT (3300)					93736 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC.					701624														
LENTZ				WELL #:	1 C	RRCID -> 215071				COMPL. DATE 03/08/2005				TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252					
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-	
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-	-0-						N	-0-					59	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59	
PLUGGED AND ABANDONED_____					06/17/2022														

OIL AND GAS DIVISION

VIDAURI (5800)		93740 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
VIDAURI "F"		WELL #: 10		RRCID -> 281767		COMPL. DATE 09/12/2016		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16 7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022									
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	
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								
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-	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	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 LIFT	(I) (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	4092 X	3192	-0-		-900	-0-		326	1	2699	3	Y	152	134	1	25																												
11	3960 X	3104	-0-		-856	-0-		167	9	2635	3	Y	149	133	1	41																												
12	4092 X	3498	-0-		-594	-0-		305	1	3114	3	Y	116	136	1	21																												
01	4092 X	3599	-0-		-493	-0-		164	9	3306	3	Y	141	108	1	54																												
02	DLQ G-10	2951	-0-		2951	2951		256	1	2802	3	Y	107	137	1	24																												
03	DLQ G-10	4610	-0-		4610	7561		128	9	4284	3	Y	109	108	1	25																												
								138	1																																			
								155	9																																			
								31	1																																			
								118	9																																			
								206	1																																			
								120	9																																			
KOLAR, ED															WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614																													
10	4278 X	4261	-0-		-17	-0-		439	1	3632	3	Y	173	151	1	30																												
11	4185 X	4185	-0-		-0-	-0-		190	9	3586	3	Y	167	150	1	47																												
12	4278 X	4239	-0-		-39	-0-		415	1	3785	3	Y	131	153	1	25																												
01	4278 X	4216	-0-		-62	-0-		184	9	3878	3	Y	160	122	1	63																												
02	DLQ G-10	3678	-0-		3678	3678		310	1	3508	3	Y	119	154	1	28																												
03	DLQ G-10	4122	-0-		4122	7800		144	9	3283	3	Y	123	122	1	29																												
								162	1																																			
								176	9																																			
								39	1																																			
								131	9																																			
								704	1																																			
								135	9																																			
KOLAR, ED															WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491																													
10	4121 X	4121	-0-		-0-	-0-		737	1	3220	3	Y	149	134	1	21																												
11	4050 X	3526	-0-		-524	-0-		164	9	3017	3	Y	145	133	1	33																												
12	4431 X	4431	-0-		-0-	-0-		349	1	3973	3	Y	120	136	1	17																												
01	4185 X	3374	-0-		-811	-0-		160	9	3096	3	Y	135	108	1	44																												
02	DLQ G-10	2609	-0-		2609	2609		326	1	2459	3	Y	112	136	1	20																												
03	DLQ G-10	4288	-0-		4288	6897		132	9	3432	3	Y	109	108	1	21																												
								129	1																																			
								149	9																																			
								27	1																																			
								123	9																																			
								736	1																																			
								120	9																																			
KOLAR, ED															WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653																													
10	1414 N	1414	-0-		-0-	-0-		143	1	1183	3	Y	80	67	1	18																												
11	1440 N	1407	-0-		-33	-0-		88	9	1184	3	Y	78	67	1	29																												
12	1457 N	1195	-0-		-262	-0-		137	1	1050	3	Y	54	68	1	15																												
01	1426 N	1385	-0-		-41	-0-		86	9	1248	3	Y	77	54	1	38																												
02	DLQ G-10	1222	-0-		1222	1222		59	9	1158	3	Y	47	68	1	17																												
03	DLQ G-10	1418	-0-		1418	2640		52	1	1118	3	Y	55	54	1	18																												
								85	9																																			
								12	1																																			
								52	9																																			
								239	1																																			
								61	9																																			

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED															
//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 100396 WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702															
M	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	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	252	1	2077	3	Y	224	201	1	32	
11	3000 N	3194	-0-	194	194	246	9	2080	3	Y	220	200	1	52	
12	2857 N	2663	-0-	-194	-0-	872	1	2280	3	Y	178	203	1	27	
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	242	9	2291	3	Y	205	163	1	69	
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	187	1	2281	3	Y	167	205	1	31	
*03	5095 X	2605	-0-	-2490	-0-	196	9	1997	3	Y	164	162	1	33	
						226	9								
						25	1								
						184	9								
						428	1								
						180	9								
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536															
10	3441 X	3347	-0-	-94	-0-	347	1	2873	3	Y	115	101	1	20	
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	127	9	2952	3	Y	112	100	1	32	
12	3441 X	3132	-0-	-309	-0-	268	1	2806	3	Y	87	102	1	17	
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	123	9	2622	3	Y	107	82	1	42	
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	230	1	2024	3	Y	79	102	1	19	
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3157	96	9	768	3	Y	82	81	1	20	
						109	1								
						118	9								
						23	1								
						87	9								
						165	1								
						90	9								
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739															
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-			-0-	
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-	
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-			-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	N	-0-			-0-	
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-			-0-	
VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA FOWLER OIL & GAS LLC 100396 KOLAR, ED 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A															
10	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	

VIENNA (8450)			93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
APPLING FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8423 - 8472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
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							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611													
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC			273611													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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)		//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 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	* 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-	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 7406 - 9690					
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			51	
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-			48	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48	
GREEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9660 - 9700					
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11370	3	279 9	N		254	248 1			38	
11	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165 9	N		150	76 1			112	
12	12338 X	10060	-0-	-2278	-0-	9973	3	87 9	N		79				191	
01	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98 9	N		89	171 1			109	
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213 9	N		194	179 1			124	
03	11656 X	10757	-0-	-899	-0-	10511	3	246 9	N		224	303 1			45	
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	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30	

WARMSLEY (VAUGHN)				//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//		273611									
SINAST GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254		PERF. 9732 - 9752		
M	ALLOW CODE	GAS 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	10416 X	9780	-0-	-636	-0-		9718 3	62 9	N			56			80
11	10080 X	8693	-0-	-1387	-0-		8647 3	46 9	N			42	97 1		25
12	10013 X	9198	-0-	-815	-0-		9130 3	68 9	N			62			87
01	9951 X	8943	-0-	-1008	-0-		8882 3	61 9	N			55	117 1		25
02	8988 X	7759	-0-	-1229	-0-		7712 3	47 9	N			43			68
03	9765 X	9088	-0-	-677	-0-		9054 3	34 9	N			31	51 1		48
WARMSLEY (10,350)						95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC						273611									
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- 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-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)						95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC						273611									
JANSSEN				WELL #:		1	RRCID -> 226501		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10861 - 10953		
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-
GARY-ENGLAND GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 255351		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10812 - 10831		
10	837 N	834	-0-	-3	-0-		834 3				N	-0-			49
11	810 N	787	-0-	-23	-0-		787 3				N	-0-			49
12	837 N	819	-0-	-18	-0-		819 3				N	-0-			49
01	837 N	832	-0-	-5	-0-		832 3				N	-0-			49
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-		778 3				N	-0-			49
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 3				N	-0-			49
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-						N	NO RPT			-0-
11	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-
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-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			111

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355										
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325 PERF.12220 - 12225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	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-
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
VOELKEL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	12786 PERF.10730 - 12675				
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	364	1	1632	2	N	17			85
						19	9							
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	357	1	1637	2	N	19			104
						21	9							
12	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	309	1	1344	2	N	25			129
						28	9							
01	2015 N	1828	-0-	-187	-0-	350	1	1466	2	N	11			140
						12	9							
02	1876 N	1518	-0-	-358	-0-	248	1	1242	2	N	25			165
						28	9							
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	329	1	1445	2	N	19			184
						21	9							
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297 PERF.10795 - 13194				
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-			155
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	199	1	637	2	Y	-0-			155
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	176	1	636	2	Y	9			164
						10	9							
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	245	1	847	2	Y	1			165
						1	9							
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	269	1	746	2	Y	5			170
						6	9							
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	249	1	747	2	Y	15			185
						17	9							
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060 PERF.10500 - 11195				
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-

WARMSLEY, S. (10550)			//CONT.// 95256 575			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648															
CHANDLER GAS UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 250013	COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL	DEPTH 10108	PERF.10210	- 11985					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
BAUMANN GAS UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 250086	COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL	DEPTH 10141	PERF.10370	- 13275					
10	4867	X	3676	-0-	-1191	-0-	-0-	541 20	1 9	3115	2	N	18					197
11	5250	X	3423	-0-	-1827	-0-	-0-	560 13	1 9	2850	2	N	12					209
12	5425	X	3543	-0-	-1882	-0-	-0-	591 26	1 9	2926	2	N	24	180	1			53
01	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	-0-	541 28	1 9	3497	2	N	25					78
02	4452	X	3818	-0-	-634	-0-	-0-	560 23	1 9	3235	2	N	21					99
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	4106	2	N	28					127
BUCHHORN GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL	DEPTH 9968	PERF.10340	- 14715					
10	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	-0-	600 106	1 9	7974	2	N	96	178	1			45
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	-0-	583 110	1 9	7718	2	N	100					145
12	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	-0-	564 105	1 9	7310	2	N	95					240
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	-0-	570 101	1 9	7135	2	N	92	180	1			152
02	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	-0-	555 89	1 9	7067	2	N	81	170	1			63
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	-0-	618 128	1 9	7967	2	N	116					179
BAUMANN GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL	DEPTH 10172	PERF.	0 - 10455					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
BRYSCH GAS UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 255666	COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL	DEPTH 9961	PERF.10180	- 12175					
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	572 22	1 9	2652	2	N	20					129
11	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	600 28	1 9	2615	2	N	25					154
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	610 14	1 9	2418	2	N	13					167
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	-0-	601 31	1 9	2416	2	N	28					195
02	2884	X	2833	-0-	-51	-0-	-0-	548 31	1 9	2254	2	N	28	176	1			47
03	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	-0-	620 18	1 9	2464	2	N	16					63

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369	3			N	-0-			23
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	3	15	9	N	14			37
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1814	3	44	9	N	40			77
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	3	1	9	N	1	61	1	17
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			17
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			17
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12184		PERF.11010 - 12131			
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
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
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID -> 242492		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10546 - 10566			
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2278	3	99	9	N	90	91	1	14
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1	9	N	1			15
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3			N	-0-			15
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285	3	29	9	N	26			41
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-			41
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			41
STS PETROLEUM LLC		828153												
DLUGOSCH		WELL #:		1H	RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10505 - 13490			
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	1134	1	15123	2	N	240	175	1	299
						264	9							
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	677	1	12276	2	N	184	177	1	306
						202	9							
12	12059 X	11063	-0-	-996	-0-	827	1	10073	2	N	148	175	1	279
						163	9							
01	12059 X	3558	-0-	-8501	-0-	480	1	3005	2	N	66	181	1	164
						73	9							
02	10892 X	7556	-0-	-3336	-0-	821	1	6329	2	N	369	2	8	531
						406	9							
03	12059 X	7409	-0-	-4650	-0-	808	1	6531	2	N	64	511	1	84
						70	9							
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			113
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			113

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//	95556 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255													
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 220588	COMPL. DATE 04/15/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 14148 - 14168									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- 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-
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									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
WAYSIDE (FRIO 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 #:		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	
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	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)		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776							
WEARDEN		WELL #: 2		RRCID -> 229496		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 FRI0)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
WEED		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)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057							
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10971 - 11008	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	97	597
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	599
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	605
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	606
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	608
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	608

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	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS 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	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-	
NITRO OIL & GAS, LLC						611014													
DAVIS			WELL #:			1	RRCID -> 164234			COMPL. DATE 06/13/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284						
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-	
BREEDEN			WELL #:			1-L	RRCID -> 164554			COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941						
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-	
REUTTER			WELL #:			1	RRCID -> 165024			COMPL. DATE 09/15/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911						
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-	
ENKE			WELL #:			1	RRCID -> 165844			COMPL. DATE 05/11/1998			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693						
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-	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)				//CONT.//		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* 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	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-DOHMANN UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 170068		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10490 - 10900				
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-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414													
ALBRECHT, EMMETT					WELL #:		1	RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209				
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2	110	9	N	100						108
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	N	10						118
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	5						123
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2						125
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	2						127
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						127
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-	-0-	3572						N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572						N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-					-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2				N	-0-					-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1				N	-0-					-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	282	2	N	-0-						-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-						-0-
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	718	2	N	-0-						-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-	-0-						Y	NO RPT					17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
U1 RANCH OIL //CONT.// 880291														
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	* 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-					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) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNITED TEXAS OIL LLC 877689														
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324														
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			317
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			317
12	465 X	321	-0-	-144	-0-	321	1			N	-0-			317
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	386	2	N	-0-			317
02	0 N	-0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			317
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	47			364
						52	9							
WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ERSKINE ENERGY, LLC 254058														
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150														
10	3069 X	1493	-0-	-1576	-0-	442	1	1017	2	N	31			178
						34	9							
11	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-	435	1	1237	2	N	34	172	1	40
						37	9							
12	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	744	1	1896	2	N	60			100
						66	9							
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40			140
						44	9							
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	868	1	1547	2	N	35			175
						39	9							
03	2697 X	2367	-0-	-330	-0-	775	1	1556	2	N	33	173	1	35
						36	9							
REMORA OPERATING, LLC 701613														
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 880291														
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573														
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-

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	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	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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

DAVIS														
				WELL #:	2	RRCID -> 168353				COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70		226
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17		243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15		258
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10		268
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3		271
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		271

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
MIDSTATES CORPORATION		566101													
PITTMAN		WELL #:	RRCID -> 135289	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9132	PERF. 9055 - 9063									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/23/2018												
WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HEARD		WELL #:	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
DOHMANN "A"		WELL #:	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066									
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____			03/05/2025												
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403													
ARNECKE		WELL #:	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100				N	NO RPT					-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945													
WEISE, BRUCE		WELL #:	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652									
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-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE				//CONT.//	95853 041 254058	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
				WELL #:	2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL	DEPTH	5011	PERF.	4628 - 4668						
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-					48	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE				WELL #:	254443 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL	DEPTH	5412	PERF.	5093 - 5098						
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	350	5	66	9	N	60	178	1				21	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	350	5	88	9	N	80						101	
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	350	5	45	9	N	41						142	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	350	5	62	9	N	56	177	1				21	
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	348	5	66	9	N	60						81	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						81	
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL				WELL #:	95853 180 453170 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
				WELL #:	2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	10790 - 10830						
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-	
THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828						
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-	
SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK				WELL #:	828352 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE	05/18/1983	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10750 - 10792						
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	6096	2	Y	109	169	1				124	
11	5460 X	2224	-0-	-3236	-0-	-0-	120	9	1836	2	Y	11						135	
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	7989	2	Y	47						182	
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	-0-	630	1	4977	2	Y	36	176	1				42	
02	6132 X	5869	-0-	-263	-0-	-0-	540	1	5287	2	Y	38						80	
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	-0-	601	1	5225	2	Y	34						114	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-			78 1	1089 2	Y		-0-					25
11	960 #	843	-0-	-117	-0-			18 1	825 2	Y		-0-					25
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-			8 1	1007 2	Y		13					38
								14 9									
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-			960 2		Y		-0-					38
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-			105 1	806 2	Y		-0-					38
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-			146 1	861 2	Y		16					54
								18 9									

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD									
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443															
IDEUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7687 - 7692							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2025																	

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							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

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	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-

WELDER RANCH PROLINE ENERGY RESOURCES INC VAQUERO "A"			96110 001 681327	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: A 2			RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 12026	- 12090	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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) MOAIC OIL LLC SMAJSTRLA UNIT			96110 426 589978	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
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) FINALY RESOURCES LLC WELDER, PATRICK H.			96110 497 268323	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5			RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20
WELDER RANCH (5670) CXL ENERGY LLC MCCAN			96110 639 195770	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
WELL #: 5B			RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	- 5620	
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) ESTATE OF JAMES L. NELSON RAU			96422 666 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #: 1			RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504	- 7530	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	N	-0-	68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
U1 RANCH OIL LUKER, B. J.			880291					
WELL #: 1			RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	- 7640	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	78
03	0 N	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					
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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	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					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613	-	4616	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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 #:		279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546	-	4562	
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 (DIXON SAND)				96545 182	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:		448	RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438	
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)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TURNER, E. A. "D"		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				386310							
VANDERBILT STATE -B-		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)				96545 221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH "A"		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)			96545 351	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DRUMMOND, J. H.			WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH 5569	PERF. 5550 - 5569	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952													
M	ALLOW	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 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 -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054													
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 #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047													
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 #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-
WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036													
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056									
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-			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-
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586									
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 #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001									
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-
WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035									
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 -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058									
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 #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046									
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 #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090									
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355		PERF. 4966 - 5054	
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-			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 #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852		PERF. 4972 - 5062	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468		PERF. 4957 - 5050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 4963 - 5055	
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 #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4996 - 5066	
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 #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 4956 - 5050	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4987 - 5059	
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093																		
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-
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	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-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-	-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 #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947																		
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-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 (MENEFE 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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	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 (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 -A-			WELL #: 72	RRCID -> 144535	COMPL. DATE 08/15/2017	TOTAL DEPTH 5593	PERF. 3446	-	3461
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-			WELL #:		510	RRCID -> 149063		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6060 PERF. 3442 - 3450	
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	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 #:		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 STATE OIL & GAS UT. 2			WELL #:		2	RRCID -> 156826		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		8454 PERF. 4561 - 4620	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		174	RRCID -> 158871		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		6176 PERF. 3427 - 3451	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #:		429	RRCID -> 158914		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH		5853 PERF. 3420 - 3427	
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 (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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 #: 522	RRCID -> 146234	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 5437	-	5441
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-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-	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 (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
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 (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-	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-

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-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		6	RRCID -> 102146	COMPL. DATE 05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF. 5762	- 5772
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT	-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-			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 #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	- 5694
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 #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	- 5678
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-

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-			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 #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	- 5646
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-

WEST RANCH (WARD)														CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WEST RANCH -A-															
WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5768															
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 #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4529 PERF. 5616 - 5626															
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 #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688															
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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID -> 200209	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699	-	5732
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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 #:		202	RRCID -> 200756	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742	-	5774
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 #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	-	5696
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID -> 200825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	-	5724
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 #:		140	RRCID -> 200838	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	-	5756
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 #:		213	RRCID -> 200908	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	-	5650
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					-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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777 PERF. 5722 - 5750
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	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 #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501 PERF. 5670 - 5690
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 #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499 PERF. 5686 - 5720
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 #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5695 - 5730
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 -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544 PERF. 5696 - 5730
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 #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5670 - 5720
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 #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5666 - 5708
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID -> 207291	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760
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-	-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 #:		460	RRCID -> 209721	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730
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 #:		328	RRCID -> 212261	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740
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 #:		137	RRCID -> 228980	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	-	5738
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-						-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 #:		333	RRCID -> 228988	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668	-	5674
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-						-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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID -> 288437	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 5747	PERF. 5740	-	5745
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 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369					-0-
WEST RANCH (80-A)				96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				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 -A-		WELL #:		520	RRCID -> 280572	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 2925	-	2960
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-		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 #:		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)			96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
TONEY, MRS. M. H.			WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 3444 - 3456						
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-	-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 (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						
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. (FRIO 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	
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	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-					
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)														96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HG OPERATING LLC														101422									
ROBBINS														WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 9266 - 9270	
10	14B2	EXT	914	-0-	914	1707	770	1	144	9		N	131	122	1			9					
11	14B2	EXT	611	-0-	611	2318	494	1	117	9		N	106	81	1			34					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2318						N	-0-					34					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2318						N	-0-	28	1			6					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	2318						N	-0-					6					
*03	2318	X	-0-	-0-	-2318	-0-						N	-0-					6					
COLUMBUS ENERGY, LLC														169313									
NAVIDAD RIVER UNIT														WELL #: 2R		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6516 - 6520	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KOOP														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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
SIMONS-VANCE														WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5376 - 6376	
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-					
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-					

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161														
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401														
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B DENY	-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
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-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154														
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288																
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-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
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722																
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 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200																
HASDORFF "A" WELL #: 1																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
MCDOWELL				WELL #:		2	RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807					
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	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-

MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
03	14B	DENY	-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				WELL #:		886209	RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781					
GRAVES				6														
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 (FRI0 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
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7750	NO RPT	-0-	-7750		65252				N	NO RPT					240
11	7500	NO RPT	-0-	-7500		57752				N	NO RPT					240
12	7750	NO RPT	-0-	-7750		50002				N	NO RPT					240
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564		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
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
10	0	6591	-0-	6591		39568	6557	2	34	9	N	31	39	1		97
11	0	2015	-0-	2015		41583	2004	2	11	9	N	10				107
12	7500	2079	-0-	-5421		36162	2057	2	22	9	N	20				127
01	7750	964	-0-	-6786		29376	952	2	12	9	N	11				138
02	7000	97	-0-	-6903		22473		2	3	9	N	3				141
03	7750	NO RPT	-0-	-7750		14723					N	NO RPT				141
WOOD HIGH (5300)				98473 747	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
DRIVER OIL & GAS, INC.				229320												
BURNS, FINDLEY H.				WELL #:	1C	RRCID ->	075706	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL	DEPTH	6312	PERF.	5330	-	5334
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 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024																
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		
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	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	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
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 (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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	Y	-0-			-0-
							101	3							
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	766	2	Y	-0-			-0-
							117	3							
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	70	1	864	2	Y	-0-			-0-
							146	3							
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-			-0-
							164	3							
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	74	1	771	2	Y	-0-			-0-
							160	3							
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	68	1	866	2	Y	-0-			-0-
							156	3							

MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 087617	COMPL. DATE 11/16/1979				TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513			
10	13331 X	5302	-0-	-8029	-0-	249	1	4409	2	Y	62	63	1	137
						576	3	68	9					
11	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	222	1	4259	2	Y	79	109	1	107
						635	3	87	9					
12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	3901	2	Y	52	59	1	100
						651	3	57	9					
01	5301 X	4729	-0-	-572	-0-	242	1	3720	2	Y	59	58	1	101
						702	3	65	9					
02	4760 X	3896	-0-	-864	-0-	186	1	3049	2	Y	46			147
						610	3	51	9					
03	5270 X	4546	-0-	-724	-0-	226	1	3619	2	Y	53	61	1	139
						643	3	58	9					

WORD (EDWARDS)														CAPACITY														CNTY: LAVACA																																									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														//CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED																																																							
MELNAR, FRED EST. UNIT														//CONT.// 130426																																																							
WELL #: 2														RRCID -> 100240														COMPL. DATE 04/12/1982														TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958																											
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	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-						N	-0-					-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-																																														
SMITH, V. GAS UNIT														WELL #: 1														RRCID -> 103566														COMPL. DATE 01/03/1983														TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606													
10	5642	X		4494	-0-		-1148		-0-		-0-	261	1	3506	2	Y	194	166	1				70																																														
												514	3		213	9																																																					
11	6079	X		6079	-0-		-0-		-0-		-0-	362	1	4644	2	Y	268	270	1				68																																														
												778	3		295	9																																																					
12	5996	X		5996	-0-		-0-		-0-		-0-	367	1	4477	2	Y	279	275	1				72																																														
												845	3		307	9																																																					
01	5987	X		5987	-0-		-0-		-0-		-0-	368	1	4348	2	Y	299	303	1				68																																														
												942	3		329	9																																																					
02	5544	X		5380	-0-		-164		-0-		-0-	365	1	3762	2	Y	343	330	1				81																																														
												876	3		377	9																																																					
03	6138	X		NO RPT	-0-		-6138		-0-		-0-					Y	NO RPT						81																																														
PALRANG, D. A. GAS UNIT														WELL #: 2														RRCID -> 105749														COMPL. DATE 05/20/1983														TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500													
10	25	N		25	-0-		-0-		-0-		-0-	2	1	22	2	Y	-0-						-0-																																														
												1	3																																																								
11	11	N		11	-0-		-0-		-0-		-0-	1	1	9	2	Y	-0-						-0-																																														
												1	3																																																								
12	31	N		18	-0-		-13		-0-		-0-	1	1	15	2	Y	-0-						-0-																																														
												2	3																																																								
01	31	N		25	-0-		-6		-0-		-0-	2	1	21	2	Y	-0-						-0-																																														
												2	3																																																								
02	11	N		-0-	-0-		-11		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																															
03	31	N		-0-	-0-		-31		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																															
SMITH, V. GAS UNIT														WELL #: 2														RRCID -> 167836														COMPL. DATE 02/06/1998														TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642													
10	39	N		39	-0-		-0-		-0-		-0-	1	1	18	2	Y	16	16	1				-0-																																														
												2	3		18	9																																																					
11	0	N		-0-	-0-		-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																															
12	92	N		92	-0-		-0-		-0-		-0-	2	1	29	2	Y	52	52	1				-0-																																														
												4	3		57	9																																																					
01	92	N		92	-0-		-0-		-0-		-0-	3	1	34	2	Y	45	45	1				-0-																																														
												5	3		50	9																																																					
02	125	N		125	-0-		-0-		-0-		-0-	5	1	58	2	Y	48	48	1				-0-																																														
												9	3		53	9																																																					
03	93	N		-0-	-0-		-93		-0-		-0-					Y	-0-					-0-																																															
PALRANG, D. A. GAS UNIT														WELL #: 3														RRCID -> 169137														COMPL. DATE 04/02/1998														TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610													
10	310	N		306	-0-		-4		-0-		-0-	19	1	252	2	Y	-0-						-0-																																														
												35	3																																																								
11	320	N		320	-0-		-0-		-0-		-0-	20	1	258	2	Y	-0-						-0-																																														
												42	3																																																								
12	339	N		339	-0-		-0-		-0-		-0-	22	1	268	2	Y	-0-						-0-																																														
												49	3																																																								
01	313	N		313	-0-		-0-		-0-		-0-	20	1	242	2	Y	-0-						-0-																																														
												51	3																																																								
02	280	N		276	-0-		-4		-0-		-0-	20	1	209	2	Y	-0-						-0-																																														
												47	3																																																								
03	310	N		301	-0-		-9		-0-		-0-	19	1	237	2	Y	-0-						-0-																																														
												45	3																																																								

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426														
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 220953	COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13473 - 13712						
10	3100 N	3275	-0-	175	819	154	1	2722	2	N	40	64	1			116
						355	3		44							
11	3000 N	3040	-0-	40	859	130	1	2487	2	N	47	92	1			71
						371	3		52							
12	3758 X	2899	-0-	-859	-0-	151	1	2324	2	N	32	39	1			64
						389	3		35							
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	140	1	2140	2	N	35	37	1			62
						415	3		39							
02	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	108	1	1760	2	N	28					90
						362	3		31							
03	2790 X	2094	-0-	-696	-0-	104	1	1662	2	N	25	37	1			78
						300	3		28							
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 223240	COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13343 - 13699						
10	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	413	1	7182	2	N	103	48	1			162
						1087	3		113							
11	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	371	1	6962	2	N	131	128	1			165
						1193	3		144							
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	396	1	5965	2	N	83	91	1			157
						1167	3		91							
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	334	1	5099	2	N	82	91	1			148
						1007	3		90							
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	252	1	4107	2	N	64					212
						859	3		70							
03	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	294	1	4689	2	N	70	88	1			194
						855	3		77							
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
APPELT GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 - 9816						
10	3100 N	3384	-0-	284	284	117	1	2841	2	N	28	148	1			70
						395	3		31							
11	3000 N	3743	-0-	743	1027	147	1	3109	2	N	15					85
						470	3		17							
12	3100 N	3872	-0-	772	1799	142	1	3183	2	N	30					115
						514	3		33							
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	164	1	2720	2	N	38					153
						476	3		42							
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	90	1	2090	2	N	33					186
						415	3		36							
03	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	149	1	2257	2	N	19					205
						360	3		21							

WORD (5800)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
NEUHAUS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796														
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	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23 1	571 2	N	-0-					40
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	71 3	1003 2	N	-0-					40
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46 1	635 2	N	-0-					40
01	589 N	436	-0-	-153	-0-	137 3	317 2	N	44					84
02	532 N	307	-0-	-225	-0-	28 1	252 2	N	3					87
03	589 N	332	-0-	-257	-0-	94 3	277 2	N	-0-					87
						19 1								
						52 3								
						10 1								
						42 3								
						18 1								
						37 3								

WORD (8900)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
GERDES "A" UNIT														
WELL #: 870354 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				47
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				47
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020														

WORD, N. (EDWARDS)														
PETROVYBE OPCO LLC														
EILERS, WILLIAM A.														
WELL #: 101779 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 13213 - 13378														
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				52
*08	14B DENY	5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-				52
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-				52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT				52

POHL, H. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13219 - 13429														
*05	DLQ G-10	88	-0-	88	212	88	2		Y	-0-				104
*06	DLQ G-10	86	-0-	86	298	86	2		Y	-0-				104
*07	DLQ G-10	108	-0-	108	406	108	2		Y	-0-				104
*08	DLQ G-10	84	-0-	84	490	84	2		Y	-0-				104
*09	DLQ G-10	98	-0-	98	588	98	2		Y	-0-				104
*10	DLQ G-10	116	-0-	116	704	116	2		Y	-0-				104
*11	DLQ G-10	115	-0-	115	819	115	2		Y	-0-				104
*12	DLQ G-10	99	-0-	99	918	99	2		Y	-0-				104
*01	DLQ G-10	124	-0-	124	1042	124	2		Y	-0-				104
02	DLQ G-10	111	-0-	111	1153	111	2		Y	-0-				104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153				Y	NO RPT				104

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1440

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
PETROVYBE OPCO LLC			//CONT.//		101779												
EILERS, W. A.			WELL #:		2H	RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL	DEPTH 14510	PERF.13075	- 15491				
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
*05	DLQ	G-10	3528	-0-	3528	13732	3528	2			Y	-0-					105
*06	DLQ	G-10	3234	-0-	3234	16966	3234	2			Y	-0-					105
*07	DLQ	G-10	3201	-0-	3201	20167	3201	2			Y	-0-					105
*08	DLQ	G-10	3584	-0-	3584	23751	3584	2			Y	-0-					105
*09	DLQ	G-10	3019	-0-	3019	26770	3019	2			Y	-0-					105
*10	DLQ	G-10	3707	-0-	3707	30477	3707	2			Y	-0-					105
*11	DLQ	G-10	3275	-0-	3275	33752	3275	2			Y	-0-					105
*12	DLQ	G-10	3982	-0-	3982	37734	3982	2			Y	-0-					105
*01	DLQ	G-10	3222	-0-	3222	40956	3222	2			Y	-0-					105
02	DLQ	G-10	3350	-0-	3350	44306	3350	2			Y	-0-					105
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	44306					Y	NO RPT					105

EILERS, W. A.				WELL #:	3H	RRCID -> 217936	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 13641	PERF.13565	- 16545
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		1
*07	14B	DENY	436	-0-	436	436 2	Y	-0-		1
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	436	Y	-0-		1
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	436	Y	-0-		1
*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	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 076036	COMPL.	DATE 02/15/1978	TOTAL DEPTH 14835	PERF.13505	- 13696
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	Y	-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	101 3	643 2	Y	-0-
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	34 1	662 2	Y	-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	109 3	661 2	Y	-0-
02	728 N	726	-0-	-2	-0-	44 1	560 2	Y	-0-
03	837 N	825	-0-	-12	-0-	127 3	655 2	Y	-0-

(GWN415)

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1441

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. RHODES, V. E. GAS UNIT #1														CITY: LAVACA	
//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4619 X	3094	-0-	-1525	-0-	146 376	1 3	2543 29	2 9	Y	26	22	1		9
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	131 414	1 3	2464 30	2 9	Y	27	29	1		7
12	4371 X	3132	-0-	-1239	-0-	163 471	1 3	2467 31	2 9	Y	28	28	1		7
01	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	254 835	1 3	3803 28	2 9	Y	25	26	1		6
02	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	197 730	1 3	3148 31	2 9	Y	28	27	1		7
*03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	185 575	1 3	2916 24	2 9	Y	22	20	1		9
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	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	70 182	1 3	1226	2	Y	-0-				-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 241	1 3	1443	2	Y	-0-				-0-
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 241	1 3	1443	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	77 252	1 3	1153	2	Y	-0-				-0-
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	63 236	1 3	1016	2	Y	-0-				-0-
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	73 223	1 3	1160	2	Y	-0-				-0-
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A															
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20 99	1 3	398	2	N	-0-				33
11	810 N	393	-0-	-417	-0-	17 79	1 3	297	2	N	-0-				33
12	620 N	430	-0-	-190	-0-	18 88	1 3	324	2	N	-0-				33
01	527 N	305	-0-	-222	-0-	16 66	1 3	223	2	N	-0-				33
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 93	1 3	294	2	N	-0-				33
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	23 79	1 3	321	2	N	-0-				33

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600														
CNTY: LAVACA														
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	2697 N	2647	-0-	-50	-0-	123 1	2142 2	314 3	68 9	Y	62	52 1		22
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112 1	2110 2	351 3	70 9	Y	64	70 1		16
12	2728 N	2408	-0-	-320	-0-	125 1	1890 2	356 3	37 9	Y	34	41 1		9
01	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	118 1	1775 2	385 3	39 9	Y	35	36 1		8
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	115 1	1838 2	421 3	55 9	Y	50	46 1		12
*03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	135 1	2144 2	415 3	54 9	Y	49	42 1		19
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
10	6789 X	2192	-0-	-4597	-0-	129 1	1718 2	272 3	73 9	Y	66	64 1		24
11	3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	141 1	1789 2	323 3	80 9	Y	73	78 1		19
12	3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	148 1	1780 2	364 3	118 9	Y	107	98 1		28
01	3813 X	3713	-0-	-100	-0-	229 1	2661 2	629 3	194 9	Y	176	164 1		40
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	222 1	2248 2	569 3	229 9	Y	208	199 1		49
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	201 1	2505 2	512 3	216 9	Y	196	169 1		76
RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
10	5766 X	5277	-0-	-489	-0-	245 1	4262 2	648 3	122 9	Y	111	92 1		40
11	5310 X	5035	-0-	-275	-0-	214 1	4010 2	690 3	121 9	Y	110	122 1		28
12	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	266 1	4000 2	786 3	131 9	Y	119	116 1		31
01	5270 X	4938	-0-	-332	-0-	251 1	3732 2	843 3	112 9	Y	102	110 1		23
02	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	223 1	3555 2	845 3	147 9	Y	134	125 1		32
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	259 1	4083 2	808 3	144 9	Y	131	112 1		51
WOYTEK-EDWARDS UNIT														
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
10	3100 N	3973	-0-	873	5920	149 1	3092 2	711 3	21 9	N	19			134
11	3000 N	2840	-0-	-160	5760	120 1	2173 2	541 3	6 9	N	5			139
12	3100 N	2770	-0-	-330	5430	112 1	2116 2	534 3	8 9	N	7			146
01	7729 X	2299	-0-	-5430	-0-	118 1	1702 2	470 3	9 9	N	8			154
02	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	92 1	1813 2	531 3	9 9	N	8			162
03	2883 X	2483	-0-	-400	-0-	136 1	1909 2	438 3		N	-0-			162

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18 1	402 2			N	267	340 1		194
						72 3	294 9							
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2			N	273	363 1		104
						81 3	300 9							
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2			N	311	171 1		244
						88 3	342 9							
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2			N	321	356 1		209
						104 3	353 9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2			N	305	172 1		342
						46 3	336 9							
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2			N	331	364 1		309
						58 3	364 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576						
10	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	55 1	1133 2			N	-0-			-0-
						269 3								
11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 2			N	-0-			-0-
						264 3								
12	1395 X	1383	-0-	-12	-0-	56 1	1053 2			N	-0-			-0-
						274 3								
01	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	72 1	1030 2			N	-0-			-0-
						294 3								
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	43 1	836 2			N	-0-			-0-
						253 3								
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	70 1	975 2			N	-0-			-0-
						230 3								
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578						
10	682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1	487 2			N	-0-			32
						116 3								
11	720 N	610	-0-	-110	-0-	26 1	464 2			N	-0-			32
						120 3								
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28 1	517 2			N	-0-			32
						135 3								
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	527 2			N	-0-			32
						151 3								
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2			N	-0-			32
						138 3								
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	41 1	571 2			N	-0-			32
						138 3								

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1444

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. ULCAK-EDWARDS GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 095081		CAPACITY COMPL. DATE 08/30/1981				CNTY: LAVACA PERF.13515 - 13471						
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	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-			143 707	1 3	2909 6	2 9	N	5					166
11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-			97 450	1 3	1715 2	2 9	N	2					168
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-			113 558	1 3	2105 7	2 9	N	6					174
01	1829 X	1572	-0-	-257	-0-			81 336	1 3	1155 2	2 9	N	-0-					174
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-			130 771	1 3	2495 15	2 9	N	14					188
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-			173 576	1 3	2390 21	2 9	N	19					207
RANDOW GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 095647	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13174 - 13333									
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-			240 641	1 3	4165 96	2 9	Y	87	72	1			31
11	4800 X	4676	-0-	-124	-0-			199 652	1 3	3736 89	2 9	Y	81	91	1			21
12	5270 X	3998	-0-	-1272	-0-			206 617	1 3	3095 80	2 9	Y	73	75	1			19
01	5270 X	5030	-0-	-240	-0-			257 874	1 3	3811 88	2 9	Y	80	81	1			18
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-			213 806	1 3	3386 108	2 9	Y	98	93	1			23
03	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-			238 743	1 3	3746 102	2 9	Y	93	80	1			36
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 097122	COMPL. DATE 10/08/1981	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13148 - 13420									
10	7998 X	7603	-0-	-395	-0-			360 950	1 3	6259 34	2 9	Y	31	26	1			11
11	7740 X	7446	-0-	-294	-0-			322 1040	1 3	6049 35	2 9	Y	32	35	1			8
12	7998 X	7577	-0-	-421	-0-			397 1171	1 3	5970 39	2 9	Y	35	34	1			9
01	7874 X	7165	-0-	-709	-0-			370 1244	1 3	5512 39	2 9	Y	35	36	1			8
02	7112 X	5904	-0-	-1208	-0-			283 1073	1 3	4504 44	2 9	Y	40	39	1			9
03	7688 X	6972	-0-	-716	-0-			348 1090	1 3	5488 46	2 9	Y	42	35	1			16
GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101286	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A									
10	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			155 293	1 3	2086 65	2 9	Y	59	48	1			21
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-			155 320	1 3	1994 186	2 9	Y	169	147	1			43
12	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-			167 370	1 3	2054 206	2 9	Y	187	182	1			48
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-			167 412	1 3	1994 220	2 9	Y	200	202	1			46
02	2492 N	2422	-0-	-70	-0-			159 364	1 3	1648 251	2 9	Y	228	220	1			54
03	2790 N	2778	-0-	-12	-0-			157 372	1 3	1988 261	2 9	Y	237	199	1			92

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V. E. GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500														
CNTY: LAVACA														
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	6324 X	5299	-0-	-1025	-0-	247 1	4299 2	654 3	99 9	Y	90	77 1		32
11	6000 X	5956	-0-	-44	-0-	254 1	4768 2	821 3	113 9	Y	103	109 1		26
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	329 1	4949 2	972 3	129 9	Y	117	113 1		30
01	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	321 1	4779 2	1081 3	129 9	Y	117	120 1		27
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262 1	4166 2	994 3	152 9	Y	138	132 1		33
*03	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	316 1	4983 2	992 3	157 9	Y	143	120 1		56
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335														
10	4061 X	4021	-0-	-40	-0-	242 1	3213 2	505 3	61 9	Y	55	46 1		20
11	3930 X	3647	-0-	-283	-0-	225 1	2855 2	511 3	56 9	Y	51	58 1		13
12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	257 1	3104 2	631 3	39 9	Y	35	39 1		9
01	4061 X	3627	-0-	-434	-0-	233 1	2719 2	639 3	36 9	Y	33	34 1		8
02	3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232 1	2349 2	590 3	43 9	Y	39	38 1		9
03	3627 X	3549	-0-	-78	-0-	219 1	2731 2	556 3	43 9	Y	39	33 1		15
SMOLIK, ALBERT														
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570														
10	2821 X	1424	-0-	-1397	-0-	86 1	1150 2	166 3	22 9	Y	20	16 1		7
11	2490 X	1196	-0-	-1294	-0-	74 1	947 2	157 3	18 9	Y	16	19 1		4
12	2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	81 1	995 2	186 3		Y	-0-	4 1		-0-
01	2170 X	1141	-0-	-1029	-0-	74 1	878 2	189 3		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	129 1	1329 2	129 1		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3425	-0-	325	325	306 3	2693 2	214 1		Y	-0-			-0-
						518 3								
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347														
10	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	107 1	1850 2	290 3		Y	-0-			-0-
11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	2279 2	404 3		Y	-0-			-0-
12	2883 X	2825	-0-	-58	-0-	149 1	2226 2	450 3		Y	-0-			-0-
01	2883 X	2785	-0-	-98	-0-	144 1	2126 2	497 3	18 9	Y	16	12 1		4
02	2548 N	2524	-0-	-24	-0-	121 1	1904 2	477 3	22 9	Y	20	19 1		5
*03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	146 1	2281 2	468 3	22 9	Y	20	17 1		8

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1446

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525	
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	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	127 1	1726 2	Y	-0-
						227 3			
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	125 1	1618 2	Y	-0-
						244 3			
12	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	131 1	1626 2	Y	-0-
						273 3			
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	131 1	1576 2	Y	-0-
						300 3			
02	1848 N	1825	-0-	-23	-0-	134 1	1402 2	Y	-0-
						289 3			
03	2015 N	1988	-0-	-27	-0-	124 1	1581 2	Y	-0-
						283 3			
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-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108309		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385	
10	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	228 1	4560 2	N	6
						1151 3			
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	176 1	3066 2	N	-0-
						837 3			
12	5797 X	4399	-0-	-1398	-0-	181 1	3309 2	N	-0-
						909 3			
01	5952 X	4466	-0-	-1486	-0-	232 1	3252 2	N	-0-
						982 3			
02	5376 X	3529	-0-	-1847	-0-	136 1	2552 2	N	20
						819 3			
03	5952 X	4459	-0-	-1493	-0-	246 1	3371 2	N	5
						836 3			
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 111417		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-
						123 3			
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 1	487 2	N	-0-
						130 3			
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	29 1	528 2	N	-0-
						142 3			
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	38 1	542 2	N	-0-
						161 3			
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	25 1	466 2	N	-0-
						147 3			
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37 1	518 2	N	-0-
						125 3			

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT															//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 2															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LAVACA																													
															RRCID -> 112256															COMPL. DATE 07/30/1984															TOTAL DEPTH 13806															PERF.13263 - 13578																													
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		865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-				33	1	673	2	N	-0-					123																																																																			
												159	3																																																																												
11		846	N	846	-0-	-0-	-0-	-0-				36	1	645	2	N	-0-					123																																																																			
												165	3																																																																												
12		886	N	886	-0-	-0-	-0-	-0-				36	1	675	2	N	-0-					123																																																																			
												175	3																																																																												
01		934	N	934	-0-	-0-	-0-	-0-				48	1	689	2	N	-0-					123																																																																			
												197	3																																																																												
02		813	N	813	-0-	-0-	-0-	-0-				31	1	601	2	N	-0-					123																																																																			
												181	3																																																																												
03		876	N	876	-0-	-0-	-0-	-0-				48	1	670	2	N	-0-					123																																																																			
												158	3																																																																												
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1															WELL #: 6															RRCID -> 113561															COMPL. DATE 10/28/1984															TOTAL DEPTH 14000															PERF.13296 - 13553														
10		3317	X	2792	-0-	-525	-0-	-0-				128	1	2228	2	Y	99		82	1		36																																																																			
												327	3																																																																												
11		2760	X	2119	-0-	-641	-0-	-0-				88	1	1667	2	Y	78		94	1		20																																																																			
												278	3																																																																												
12		2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	-0-				146	1	2202	2	Y	95		90	1		25																																																																			
												417	3																																																																												
01		2790	X	2544	-0-	-246	-0-	-0-				132	1	1980	2	Y	-0-		25	1		-0-																																																																			
												432	3																																																																												
02		2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-				108	1	1732	2	Y	132		101	1		31																																																																			
												398	3																																																																												
03		2573	N	2561	-0-	-12	-0-	-0-				129	1	2037	2	Y	-0-		31	1		-0-																																																																			
												395	3																																																																												
MUELLER GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 116315															COMPL. DATE 04/30/1985															TOTAL DEPTH 13885															PERF.13267 - 13542														
10		217	N	148	-0-	-69	-0-	-0-				6	1	115	2	N	-0-					62																																																																			
												27	3																																																																												
11		180	N	142	-0-	-38	-0-	-0-				6	1	108	2	N	-0-					62																																																																			
												28	3																																																																												
12		173	N	173	-0-	-0-	-0-	-0-				7	1	132	2	N	-0-					62																																																																			
												34	3																																																																												
01		155	N	124	-0-	-31	-0-	-0-				6	1	91	2	N	-0-					62																																																																			
												27	3																																																																												
02		140	N	67	-0-	-73	-0-	-0-				3	1	50	2	N	-0-					62																																																																			
												14	3																																																																												
03		186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-								N	-0-					62																																																																			
KRUPALA, E. J. GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 117970															COMPL. DATE 07/10/1985															TOTAL DEPTH 13800															PERF.13202 - 13416														
10		2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-				166	1	2221	2	Y	39		32	1		14																																																																			
												335	3																																																																												
11		2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-				151	1	1922	2	Y	36		41	1		9																																																																			
												331	3																																																																												
12		2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-				167	1	2024	2	Y	32		33	1		8																																																																			
												393	3																																																																												
01		2759	N	2550	-0-	-209	-0-	-0-				163	1	1920	2	Y	34		34	1		8																																																																			
												430	3																																																																												
02		2268	N	2067	-0-	-201	-0-	-0-				148	1	1515	2	Y	37		36	1		9																																																																			
												363	3																																																																												
03		2604	N	2028	-0-	-576	-0-	-0-				124	1	1560	2	Y	33		29	1		13																																																																			
												308	3																																																																												

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1448

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL WYNNE GAS UNIT		& GAS, INC.		//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL	DEPTH	13675	PERF.13407	- 13547				
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	324 N	324	-0-	-0-	-0-			12	1	250	2	N	-0-					-0-
								62	3									
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-			13	1	226	2	N	-0-					-0-
								60	3									
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-			13	1	241	2	N	-0-					-0-
								64	3									
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-			16	1	233	2	N	-0-					-0-
								69	3									
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-			9	1	176	2	N	-0-					-0-
								54	3									
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-			20	1	279	2	N	8					8
								68	3	9	9							

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.	-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.	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	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-			42	1	873	2	N	-0-					-0-
								205	3									
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-			44	1	781	2	N	-0-					-0-
								197	3									
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			66	1	1241	2	N	-0-					-0-
								318	3									
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-			112	1	1607	2	N	-0-					-0-
								452	3									
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-			74	1	1447	2	N	-0-					-0-
								432	3									
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			114	1	1583	2	N	-0-					-0-
								369	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->		135009	COMPL. DATE		04/26/1990	TOTAL	DEPTH	16840	PERF.13254	- 13586		
10	4154 X	1921	-0-	-2233	-0-			91	1	1580	2	Y	11	11	1			4
								238	3	12	9							
11	3330 X	1678	-0-	-1652	-0-			72	1	1362	2	Y	10	11	1			3
								233	3	11	9							
12	3410 X	1499	-0-	-1911	-0-			78	1	1182	2	Y	8	9	1			2
								230	3	9	9							
01	3410 X	1363	-0-	-2047	-0-			70	1	1048	2	Y	9	9	1			2
								235	3	10	9							
02	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-			247	1	3946	2	Y	-0-	2	1			-0-
								933	3									
*03	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-			275	1	4330	2	Y	-0-					-0-
								854	3									

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 138274														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 14552														
PERF.13856 - 14028														
CNTY: LAVACA														
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	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	200 1	3680 2	Y		135	121 1			35
						319 3	149 9							
11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	175 1	3495 2	Y		89	107 1			17
						357 3	98 9							
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	3556 2	Y		146	128 1			35
						388 3	161 9							
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	Y		120	114 1			41
						411 3	132 9							
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y		102	115 1			28
						392 3	112 9							
03	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	202 1	3360 2	Y		115	104 1			39
						455 3	127 9							
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 139857														
COMPL. DATE 08/27/1991														
TOTAL DEPTH 13615														
PERF.13330 - 13418														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				235
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				235
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		44				279
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3				282
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				282
KUBENA GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 140335														
COMPL. DATE 10/08/1991														
TOTAL DEPTH 13904														
PERF.13581 - 13759														
10	4588 X	4517	-0-	-71	-0-	172 1	3500 2	N		-0-				-0-
						845 3								
11	4560 X	4316	-0-	-244	-0-	185 1	3276 2	N		-0-				-0-
						855 3								
12	4712 X	4457	-0-	-255	-0-	182 1	3383 2	N		-0-				-0-
						892 3								
01	4712 X	4594	-0-	-118	-0-	238 1	3379 2	N		-0-				-0-
						977 3								
02	4088 X	3755	-0-	-333	-0-	144 1	2763 2	N		-0-				-0-
						848 3								
03	4526 X	4154	-0-	-372	-0-	229 1	3166 2	N		-0-				-0-
						759 3								
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 145076														
COMPL. DATE 04/24/1993														
TOTAL DEPTH 13660														
PERF.13470 - 13558														
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49 1	982 2	N		-0-				40
						248 3								
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	N		-0-				40
						248 3								
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	51 1	936 2	N		-0-				40
						257 3								
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68 1	954 2	N		44				84
						288 3	48 9							
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	43 1	806 2	N		3				87
						258 3	3 9							
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	66 1	900 2	N		-0-				87
						224 3								

(GWN415)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** MARCH 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1450

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRISTEK GAS UNIT												//CONT.// 98768 100 130426 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 145193		CAPACITY COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 13870		CNTY: LAVACA PERF.13536 - 13584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
10	372 N	327	-0-	-45	-0-		12	1	253	2	N	-0-					-0-				
							62	3													
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-		15	1	269	2	N	-0-					-0-				
							71	3													
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-		15	1	280	2	N	-0-					-0-				
							74	3													
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-		20	1	288	2	N	-0-					-0-				
							84	3													
02	336 N	299	-0-	-37	-0-		11	1	219	2	N	-0-					-0-				
							69	3													
03	372 N	170	-0-	-202	-0-		9	1	129	2	N	-0-					-0-				
							32	3													
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 145245	COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588										
10	12058 X	3773	-0-	-8285	-0-	143	1	2904	2	N	20						102				
						704	3	22	9												
11	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	16						118				
						742	3	18	9												
12	4278 X	3868	-0-	-410	-0-	157	1	2917	2	N	19						137				
						773	3	21	9												
01	4278 X	4048	-0-	-230	-0-	208	1	2956	2	N	23						160				
						859	3	25	9												
02	3724 X	3508	-0-	-216	-0-	134	1	2560	2	N	22						182				
						790	3	24	9												
03	3875 X	3736	-0-	-139	-0-	205	1	2838	2	N	8	155	1				35				
						684	3	9	9												
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 145250	COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640										
10	3100 N	1385	-0-	-1715	-0-	53	1	1072	2	N	-0-						-0-				
						260	3														
11	2468 N	1271	-0-	-1197	-0-	55	1	964	2	N	-0-						-0-				
						252	3														
12	1333 N	1142	-0-	-191	-0-	47	1	866	2	N	-0-						-0-				
						229	3														
01	1333 N	1157	-0-	-176	-0-	60	1	850	2	N	-0-						-0-				
						247	3														
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	N	-0-						-0-				
						297	3														
*03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	82	1	1131	2	N	-0-						-0-				
						272	3														
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 145402	COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770										
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	2	1	35	2	Y	31	31	1				8				
						4	3	34	9												
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	23	27	1				4				
						4	3	25	9												
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	35	31	1				8				
						5	3	39	9												
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1				10				
						4	3	33	9												
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	28	30	1				8				
						4	3	31	9												
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	29	2	Y	35	31	1				12				
						4	3	39	9												

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KRUPALA, E.J. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512														
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	4061 X	3691	-0-	-370	-0-	225 1	3007 2	Y	12	10	1			4
						446 3	13 9							
11	3930 X	3792	-0-	-138	-0-	237 1	3028 2	Y	12	13	1			3
						514 3	13 9							
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	256 1	3114 2	Y	16	15	1			4
						597 3	18 9							
01	3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218 1	2569 2	Y	14	15	1			3
						566 3	15 9							
02	3528 X	3072	-0-	-456	-0-	223 1	2290 2	Y	17	16	1			4
						540 3	19 9							
03	3999 X	3427	-0-	-572	-0-	212 1	2672 2	Y	18	15	1			7
						523 3	20 9							
WYNNE GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556														
10	7195 X	2260	-0-	-4935	-0-	86 1	1748 2	N	-0-					5
						426 3								
11	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	98 1	1723 2	N	-0-					5
						454 3								
12	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	96 1	1782 2	N	-0-					5
						475 3								
01	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	127 1	1793 2	N	-0-					5
						524 3								
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	80 1	1525 2	N	-0-					5
						473 3								
03	2356 N	2182	-0-	-174	-0-	120 1	1653 2	N	8	5	1			8
						400 3	9 9							
MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550														
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	12 2	N	-0-					6
						1 3								
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	4 2	1 3	N	-0-					6
12	8 N	6	-0-	-2	-0-	5 2	1 3	N	-0-	4	1			2
01	14 N	4	-0-	-10	-0-	3 2	1 3	N	-0-					2
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	3 2	1 3	N	-0-					2
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	14					16
						1 3	15 9							
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
10	7595 X	7402	-0-	-193	-0-	338 1	5881 2	Y	264	217	1			95
						893 3	290 9							
11	7350 X	7042	-0-	-308	-0-	294 1	5515 2	Y	258	287	1			66
						949 3	284 9							
12	7595 X	6853	-0-	-742	-0-	346 1	5195 2	Y	265	262	1			69
						1020 3	292 9							
01	7409 X	7137	-0-	-272	-0-	354 1	5274 2	Y	288	291	1			66
						1192 3	317 9							
02	6692 X	6602	-0-	-90	-0-	300 1	4773 2	Y	355	337	1			84
						1138 3	391 9							
03	7409 X	7134	-0-	-275	-0-	340 1	5353 2	Y	345	295	1			134
						1061 3	380 9							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MUELLER GAS UNIT										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 161425		CAPACITY COMPL. DATE 12/26/1996		CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13964		PERF.13605 - 13736		
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	BALANCE
10		310	N	243	-0-	-67	-0-			9	1	188	2		N	-0-				-0-
										46	3									
11		300	N	257	-0-	-43	-0-			11	1	195	2		N	-0-				-0-
										51	3									
12		217	N	210	-0-	-7	-0-			9	1	159	2		N	-0-				-0-
										42	3									
01		248	N	102	-0-	-146	-0-			5	1	75	2		N	-0-				-0-
										22	3									
02		252	N	227	-0-	-25	-0-			9	1	167	2		N	-0-				-0-
										51	3									
03		233	N	233	-0-	-0-	-0-			12	1	166	2		N	14				14
										40	3	15	9							
MUELLER GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13480 - 13600		
10		4805	X	3512	-0-	-1293	-0-			132	1	2714	2		N	29				257
										634	3	32	9							
11		5250	X	4571	-0-	-679	-0-			192	1	3482	2		N	35				292
										858	3	39	9							
12		5425	X	5034	-0-	-391	-0-			202	1	3839	2		N	30	177	1		145
										960	3	33	9							
01		5425	X	5301	-0-	-124	-0-			270	1	3914	2		N	42				187
										1071	3	46	9							
02		4306	X	4306	-0-	-0-	-0-			161	1	3172	2		N	50				237
										918	3	55	9							
03		5022	X	3784	-0-	-1238	-0-			207	1	2903	2		N	14				251
										659	3	15	9							
F. SOBOTIK GAS UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497		PERF.13420 - 13638		
10		1909	N	1909	-0-	-0-	-0-			89	1	1544	2		Y	41	33	1		15
										231	3	45	9							
11		1784	N	1784	-0-	-0-	-0-			76	1	1423	2		Y	39	44	1		10
										242	3	43	9							
12		1835	N	1835	-0-	-0-	-0-			94	1	1420	2		Y	42	41	1		11
										275	3	46	9							
01		1922	N	1789	-0-	-133	-0-			90	1	1351	2		Y	43	44	1		10
										301	3	47	9							
02		1652	N	1407	-0-	-245	-0-			65	1	1046	2		Y	45	44	1		11
										246	3	50	9							
03		1829	N	1789	-0-	-40	-0-			87	1	1375	2		Y	51	42	1		20
										271	3	56	9							
BLUDAU, L. A. UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13326 - 13472		
10		3	N	2	-0-	-1	-0-			2	2				Y	-0-				-0-
11		3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2				Y	-0-				-0-
12		4	N	3	-0-	-1	-0-			3	2				Y	-0-				-0-
01		3	N	3	-0-	-0-	-0-			3	2				Y	-0-				-0-
02		5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2				Y	-0-				-0-
*03		4	N	4	-0-	-0-	-0-			4	2				Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT														
//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
//CONT.// 130426														
WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
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	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	154	1	2085	2	Y	113	93	1	41
						292	3	124	9					
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	159	1	2047	2	Y	99	115	1	25
						326	3	109	9					
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169	1	2074	2	Y	109	106	1	28
						371	3	120	9					
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	181	1	2161	2	Y	124	124	1	28
						442	3	136	9					
02	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104	1	1079	2	Y	86	94	1	20
						237	3	95	9					
03	2666 N	597	-0-	-2069	-0-	35	1	445	2	Y	31	39	1	12
						83	3	34	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1	2712	2	Y	148	121	1	53
						410	3	163	9					
11	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	130	1	2452	2	Y	140	157	1	36
						420	3	154	9					
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	173	1	2610	2	Y	162	156	1	42
						510	3	178	9					
01	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	152	1	2265	2	Y	154	161	1	35
						509	3	169	9					
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177	1	3091	2	Y	182	174	1	43
						392	3	200	9					
03	3472 X	3331	-0-	-141	-0-	157	1	2467	2	Y	199	165	1	77
						488	3	219	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100														
10	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	252	1	3434	2	Y	242	204	1	87
						445	3	266	9					
11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	262	1	3418	2	Y	240	266	1	61
						509	3	264	9					
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	292	1	3641	2	Y	276	266	1	71
						603	3	304	9					
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	3222	2	Y	268	278	1	61
						606	3	295	9					
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261	1	2758	2	Y	317	303	1	75
						559	3	349	9					
03	4123 X	4101	-0-	-22	-0-	235	1	3004	2	Y	298	257	1	116
						534	3	328	9					

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	790	2	Y	-0-			-0-
						120	3							
11	960 N	911	-0-	-49	-0-	57	1	729	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-			-0-
						147	3							
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	-0-			-0-
						154	3							
03	961 N	946	-0-	-15	-0-	59	1	741	2	Y	-0-			-0-
						146	3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10	1839 N	1561	-0-	-278	-0-	73 1	1279 2	Y	22	18 1	8
						185 3	24 9				
11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67 1	1262 2	Y	23	25 1	6
						208 3	25 9				
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77 1	1172 2	Y	16	18 1	4
						219 3	18 9				
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91 1	1366 2	Y	21	20 1	5
						293 3	23 9				
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	66 1	1056 2	Y	22	22 1	5
						240 3	24 9				
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	81 1	1284 2	Y	23	19 1	9
						246 3	25 9				

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608			
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	144 1	2920 2	N	18		438
						714 3	20 9				
11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	151 1	2658 2	N	13		451
						703 3	14 9				
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	173 1	3199 2	N	12		463
						853 3	13 9				
01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	200 1	2827 2	N	18		481
						827 3	20 9				
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	130 1	2481 2	N	20		501
						773 3	22 9				
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	194 1	2674 2	N	19	177 1	343
						648 3	21 9				

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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A			
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	141 1	2849 2	N	3		165
						708 3	3 9				
11	4710 X	3502	-0-	-1208	-0-	151 1	2638 2	N	5		170
						707 3	6 9				
12	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	126 1	2318 2	N	-0-		170
						626 3					
01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-	171 1	2411 2	N	7		177
						715 3	8 9				
02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-	138 1	2614 2	N	13		190
						824 3	14 9				
03	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	311 1	4274 2	N	7		197
						1051 3	8 9				

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-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668 PERF.14452 - 15406			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2					WELL #:	4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655 PERF.13938 - 15681	
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 2	N		-0-			48
						301 3							
11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	79 1	1415 2	N		-0-			48
						357 3							
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	78 1	1476 2	N		-0-			48
						378 3							
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	114 1	1631 2	N		-0-			48
						457 3							
02	DLQ G-10	1877	-0-	1877	1877	71 1	1392 2	N		-0-			48
						414 3							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1877				N	NO RPT			48
APPELT GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662 PERF.13496 - 16212	
10	4092 X	3868	-0-	-224	-0-	135 1	3285 2	N		1			115
						447 3	1 9						
11	4230 X	3714	-0-	-516	-0-	146 1	3101 2	N		7			122
						459 3	8 9						
12	4371 X	3842	-0-	-529	-0-	142 1	3187 2	N		7			129
						505 3	8 9						
01	4371 X	3888	-0-	-483	-0-	190 1	3153 2	N		5			134
						539 3	6 9						
*02	3752 X	3353	-0-	-399	-0-	113 1	2748 2	N		7			141
						484 3	8 9						
03	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	200 1	3101 2	N		-0-	51 1		90
						443 3							
MERTZ GAS UNIT NO. 2					WELL #:	2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697 PERF.13418 - 15619	
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	200 1	4836 2	Y		57	40 1		48
						673 3	63 9						
11	5460 X	5262	-0-	-198	-0-	205 1	4332 2	Y		62			110
						657 3	68 9						
12	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	187 1	4178 2	Y		-0-			110
						675 3							
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	250 1	4131 2	Y		-0-			110
						722 3							
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	170 1	4109 2	Y		-0-			110
						741 3							
03	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	336 1	5179 2	Y		-0-	110 1		-0-
						754 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874		
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	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	287 1 1432 3	5789 2	N	-0-	10
11	7140 X	6884	-0-	-256	-0-	296 1 1391 3	5197 2	N	-0-	10
12	7378 X	7132	-0-	-246	-0-	292 1 1454 3	5386 2	N	-0-	10
01	7502 X	7418	-0-	-84	-0-	385 1 1607 3	5426 2	N	-0-	10
02	DLQ G-10	5858	-0-	5858	5858	226 1 1348 3	4284 2	N	-0-	10
03	DLQ G-10	7532	-0-	7532	13390	415 1 1396 3	5721 2	N	-0-	10
FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020		
10	18166 X	17791	-0-	-375	-0-	846 1 2203 3	14741 2	Y	1	-0-
11	17580 X	17399	-0-	-181	-0-	756 1 2412 3	14231 2	Y	-0-	-0-
12	18166 X	16156	-0-	-2010	-0-	850 1 2476 3	12828 2	Y	2	-0-
01	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	1034 1 3412 3	15477 2	Y	-0-	-0-
02	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	739 1 2755 3	11825 2	Y	3	-0-
03	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	847 1 2615 3	13375 2	Y	-0-	-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 9		RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902		
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	62 1 318 3	1247 2	Y	-0-	-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52 1 251 3	909 2	Y	-0-	-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	56 1 284 3	1027 2	Y	-0-	-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 1 322 3	1062 2	Y	-0-	-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	51 1 308 3	955 2	Y	-0-	-0-
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT	-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A		
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y	-0-	61
11	2040 N	1291	-0-	-749	-0-	1290 2	1 9	Y	1	62
12	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1219 2	3 9	Y	3	65
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1423 2	6 9	Y	5	70
02	1288 X	1003	-0-	-285	-0-	1000 2	3 9	Y	3	73
03	1364 X	1093	-0-	-271	-0-	1083 2	10 9	Y	9	38
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510		
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y	1	38
11	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296 2		Y	-0-	38
12	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1356 2	2 9	Y	2	40
01	1457 N	1306	-0-	-151	-0-	1304 2	2 9	Y	2	42
02	1204 N	984	-0-	-220	-0-	982 2	2 9	Y	2	44
03	1364 N	1096	-0-	-268	-0-	1092 2	4 9	Y	4	22

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
FOUNDATION ENERGY		MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID -> 101678		COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					123
11	3750 X	1305	-0-	-2445	-0-	1305	2			Y	-0-					123
12	3875 X	1436	-0-	-2439	-0-	1433	2		3 9	Y	3					126
01	3875 X	1744	-0-	-2131	-0-	1741	2		3 9	Y	3					129
02	5824 X	1398	-0-	-4426	-0-	1394	2		4 9	Y	4					133
03	2077 X	585	-0-	-1492	-0-	583	2		2 9	Y	2	79	1			56
ALBERT SMOLIK UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 161752		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506						
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					44
11	1950 X	1058	-0-	-892	-0-	1058	2			Y	-0-					44
12	2015 X	1229	-0-	-786	-0-	1227	2		2 9	Y	2					46
01	2015 X	1121	-0-	-894	-0-	1119	2		2 9	Y	2					48
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	905	2		2 9	Y	2					50
03	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1091	2		7 9	Y	6	30	1			26
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				WELL #:	489670	RRCID -> 090041		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425						
EILERS, W. A.					2											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
LGDC CORPORATION				WELL #:	500227	RRCID -> 230520		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090						
FULL SAIL					1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
MCEWANS				WELL #:	1	RRCID -> 251466		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090						
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	681327	RRCID -> 224598		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754						
JANAK					1											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					106
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					106
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327													
DOLORES		WELL #:		1	RRCID -> 228026		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL	DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
12		251 N	-0-	-0-	-0-	-0-		251	2		N	-0-					167
01		31 N	-0-	-0-	-31	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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. (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	403 N	332	-0-	-71	-0-	20	1	292	2	N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-			-0-
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	39	3							
						85	1	983	2	N	-0-			-0-
						94	3							
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	N	-0-			-0-
						98	3							

WORD, N. (7200) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. STEINOCHESTER UNIT					98768 345 130426 WELL #:	NON-ASSOCIATED 1 RRCID -> 149730	CAPACITY COMPL. DATE 04/28/1994				CNTY: LAVACA 8538 PERF. 7168 - 7170			
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-		
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	3	240	2	Y	-0-		-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	3	244	2	Y	-0-		-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	15	1	162	2	Y	-0-		-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	21	3	118	2	Y	-0-		-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	10	1	143	2	Y	-0-		-0-

WORD, N. (7200)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
CLAY CLARK															
WELL #: 2															
RRCID -> 283178															
COMPL. DATE 02/03/2017															
TOTAL DEPTH 9200															
PERF. 7193 - 7205															
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	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	144	1	3522	2	N		-0-			-0-
						473	3								
11	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	142	1	3034	2	N		-0-			-0-
						444	3								
12	4526 X	2708	-0-	-1818	-0-	100	1	2255	2	N		-0-			-0-
						353	3								
01	4526 X	468	-0-	-4058	-0-	23	1	381	2	N		-0-			-0-
						64	3								
02	4088 X	2531	-0-	-1557	-0-	85	1	2084	2	N		-0-			-0-
						362	3								
03	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	254	1	3947	2	N		153	31 1		122
						550	3	168	9						
WORD, N. (7400)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
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)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
BRICE UNIT															
WELL #: 2															
RRCID -> 158427															
COMPL. DATE 02/01/1996															
TOTAL DEPTH 8653															
PERF. 7557 - 7565															
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N		-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N		-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N		-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N		-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N		-0-			-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N		-0-			-0-
WORD, N. (7600)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
FISHBECK															
WELL #: 3															
RRCID -> 283531															
COMPL. DATE 07/20/2017															
TOTAL DEPTH 9213															
PERF. 7534 - 7540															
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			40
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		44			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		3			87
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			87
WORD, N. (7600)														CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC															
FISHBECK															
WELL #: 3															
RRCID -> 269116															
COMPL. DATE 08/01/2012															
TOTAL DEPTH 7720															
PERF. 7370 - 7569															
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 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		
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	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-
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-									-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 OIL & GAS, INC.		130426										
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 290047		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8050 - 8062		
10	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
12	14 R	5	-0-	-9	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354										
ERHARD		WELL #: 1		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457		PERF. 7920 - 7923		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014												
WORD, N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MELNAR, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 8305 - 8307		
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10	6485	-0-	-0-	-6485	-0-					N	-0-				-0-
11	38910	19995	-0-	-18915	-0-	16545	2	3450	9	N	3136	2672	1		464
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784	2	2374	9	N	2158	2113	1		509
01	40207	12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684	9	N	1531	1427	1		613
02	18676	17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049	9	N	1863	1589	1		887
03	20677	13826	-0-	-6851	-0-	12415	2	1411	9	N	1283	1701	1		469

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

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

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OLIPDP II, LLC 100467
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23															

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			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	PERF.14200 - 16353			
10	6944	X	3140	-0-	-3804	-0-			37	1	3103	2	N	-0-							-0-				
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-							N	-0-							-0-				
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-							N	-0-							-0-				
01	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-			214	1	11902	2	N	-0-							-0-				
02	9492	X	9040	-0-	-452	-0-			212	1	8828	2	N	-0-							-0-				
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-							N	NO RPT							-0-				
KUESTER UNIT														WELL #: 2H				RRCID -> 169016				COMPL. DATE 06/12/1998			
10	2852	X	1173	-0-	-1679	-0-			14	1	1159	2	N	-0-							-0-				
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-							N	-0-							-0-				
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-			20	1	1719	2	N	-0-							-0-				
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-			80	1	4469	2	N	-0-							-0-				
02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-			76	1	3172	2	N	-0-							-0-				
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-							N	NO RPT							-0-				
STEINMANN														WELL #: 2H				RRCID -> 171588				COMPL. DATE 01/28/2005			
10	11501	X	3087	-0-	-8414	-0-			36	1	3051	2	N	-0-							-0-				
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-							N	-0-							-0-				
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-			48	1	4007	2	N	-0-							-0-				
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-			172	1	9532	2	N	-0-							-0-				
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-			234	1	9723	2	N	-0-							-0-				
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-							N	NO RPT							-0-				
HENSON GAS UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 176160				COMPL. DATE 01/01/2000			
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-			2	1	89	2	N	-0-							-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
HENSON GAS UNIT														WELL #: 2H				RRCID -> 179325				COMPL. DATE 07/01/2000			
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
GARRETT GAS UNIT														WELL #: 2H				RRCID -> 180883				COMPL. DATE 03/26/2005			
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-			40	2			N	-0-							-0-				
11	510	N	326	-0-	-184	-0-			326	2			N	-0-							-0-				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-				
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-			11	1	583	2	N	-0-							-0-				
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-			8	1	322	2	N	-0-							-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-				
HENSON GAS UNIT														WELL #: 3H				RRCID -> 244340				COMPL. DATE 05/21/2008			
10	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-			88	1	7404	2	N	-0-							-0-				
11	7080	X	4761	-0-	-2319	-0-			4761	2			N	-0-							-0-				
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-			87	1	7305	2	N	-0-							-0-				
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-			211	1	11713	2	N	-0-							-0-				
02	8232	X	8164	-0-	-68	-0-			192	1	7972	2	N	-0-							-0-				
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-							N	NO RPT							-0-				

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//		99361 142 100467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		WELL #:		2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL	DEPTH	14319	PERF.14969	- 16440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587 X	31	-0-	-8556		-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	21570 X	30	-0-	-21540		-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	22289 X	31	-0-	-22258		-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	22289 X	31	-0-	-22258		-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	10416 X	28	-0-	-10388		-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 X	31	-0-	-0-		-0-	31	1			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	8555	-0-	-745		-0-	1006 709	1 3	6840	2	N	-0-			80
11	9000 X	3605	-0-	-5395		-0-	3157	2	448	3	N	-0-			80
12	11245 X	11245	-0-	-0-		-0-	18 2206	1 3	9017	2 4	N	4			84
01	10005 X	10005	-0-	-0-		-0-	8646 2	2 9	1357	3	N	2			86
02	9168 X	9168	-0-	-0-		-0-	81 1318	1 3	7767	2 9	N	2			88
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300		-0-			2	9	N	NO RPT			88
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT				280875	WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.13993	- 14943
10	7384 X	7384	-0-	-0-		-0-	797	1	6587	2	N	-0-			75
11	6330 X	6184	-0-	-146		-0-	832	1	5352	2	N	-0-			75
12	7719 X	3241	-0-	-4478		-0-	396 2	1 9	2843	2	N	2			77
01	9774 X	9774	-0-	-0-		-0-	748	1	9026	2	N	-0-			77
02	6972 X	6250	-0-	-722		-0-	616	1	5634	2	N	-0-			77
03	7702 X	7702	-0-	-0-		-0-	896	1	6806	2	N	-0-			77
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321	
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-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250	
10	403 N	360	-0-	-43		-0-	39	1	321	2	N	-0-			30
11	360 N	332	-0-	-28		-0-	45	1	287	2	N	-0-			30
12	403 N	229	-0-	-174		-0-	28	1	201	2	N	-0-			30
01	650 N	650	-0-	-0-		-0-	50	1	600	2	N	-0-			30
02	749 N	749	-0-	-0-		-0-	74	1	675	2	N	-0-			30
03	813 N	813	-0-	-0-		-0-	95	1	718	2	N	-0-			30
KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476	
10	5270 X	5215	-0-	-55		-0-	563	1	4652	2	N	-0-			67
11	5100 X	4181	-0-	-919		-0-	562	1	3619	2	N	-0-			67
12	5270 X	2508	-0-	-2762		-0-	306	1	2202	2	N	-0-			67
01	7258 X	7258	-0-	-0-		-0-	556	1	6702	2	N	-0-			67
02	5256 X	5256	-0-	-0-		-0-	518	1	4738	2	N	-0-			67
03	5208 X	2689	-0-	-2519		-0-	313	1	2376	2	N	-0-			67

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	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	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1015 1	8392 2	N	-0-			20
11	7320 X	7146	-0-	-174	-0-	961 1	6185 2	N	-0-			20
12	7564 X	4904	-0-	-2660	-0-	599 1	4305 2	N	-0-			20
01	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	685 1	8265 2	N	-0-			20
02	10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	1028 1	9403 2	N	-0-			20
03	9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	1143 1	8684 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
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.		499978										
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID ->	229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	14206 - 14318
10	1914 X	1760	-0-	-154	-0-	276 1	1484 2	N	-0-			-0-
11	1560 X	1490	-0-	-70	-0-	357 1	1133 2	N	-0-			-0-
12	1612 X	1058	-0-	-554	-0-	252 1	806 2	N	-0-			-0-
01	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1470 1	1174 2	N	-0-			-0-
02	1456 X	1144	-0-	-312	-0-	364 1	780 2	N	-0-			-0-
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC		100467										
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)		99361 320			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	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-
OLIPDP II, LLC		100467										
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	7200 - 7350
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

YOAKUM (WILCOX 7300)			//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT								
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC					280875														
J. MOTT			WELL #:		3	RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980			TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7332	-	7347				
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	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				
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	160	1	1323	2	N	5						147	
							6	9											
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	183	1	1178	2	N	3						150	
							3	9											
12	1457	N	989	-0-	-468	-0-	121	1	868	2	N	-0-						150	
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	102	1	1225	2	N	2						152	
							2	9											
02	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	115	1	1056	2	N	2						154	
							2	9											
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	176	1	1337	2	N	1						155	
							1	9											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:		5	RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013			TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7442	-	7476				
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	N	-0-						102	
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-						102	
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	13	1	96	2	N	-0-						102	
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-						102	
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-						102	
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	35	1	265	2	N	-0-						102	
YOAKUM (WILCOX 8,200)					99361 355	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT								
OLIPDP II, LLC					100467														
CHANDLER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981			TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8156	-	8166				
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	115	1	263	2	Y	-0-						139	
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	114	1	253	2	Y	-0-						139	
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	114	1	110	2	Y	-0-						139	
01	372	N	262	-0-	-110	-0-	114	1	148	2	Y	-0-						139	
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	114	1	153	2	Y	-0-						139	
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	114	1	154	2	Y	-0-						139	

05/15/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1466

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC				100467																
RICE, EUGENE				WELL #: 2				RRCID -> 074995				COMPL. DATE 12/22/1977				TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YOAKUM (6400)				99361 781				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: DE WITT				
MINES POWER, LLC				569676																
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-	-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-	
YOAKUM (8600)				99361 923				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC				100467																
FREUDE UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 141028				COMPL. DATE 03/11/1992				TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631				
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	155	1	1	2	N	10							167	
							11	9												
11	330	N	156	-0-	-174	-0-	150	1	6	2	N	-0-							167	
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	155	1	4	2	N	-0-							167	
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	155	1	5	2	N	-0-							167	
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3	2	N	-0-							167	
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	2	N	-0-							167	
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)				99363 460				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA				
EVX OPERATING LLC				101131																
MEGHAN J				WELL #: 2				RRCID -> 276278				COMPL. DATE 06/17/2014				TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SHIDLER, MARK L., INC.				776590																
WENDT				WELL #: 1				RRCID -> 198016				COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056				
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	638	1	663	2	N	-0-							167	
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	594	1	663	2	N	-0-							167	
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	682	1	859	2	N	-0-							167	
01	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	528	1	674	2	N	-0-							167	
*02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	506	1	541	2	N	-0-			11	5			156	
03	1550	N	893	-0-	-657	-0-	660	1	230	2	N	3							159	
							3	9												

YORKTOWN (WILCOX 9,900)														CNTY: DE WITT	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
BROUGHTON GAS UNIT 0/A															
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				276
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				276
YORKTOWN (WILCOX 10100)														CNTY: DE WITT	
FAULCONER ENERGY, LLC															
WIGGINS, A.C. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112															
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
PHOENIX MIDSTREAM, LLC															
PHOENIX															
WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696															
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-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 L0.)														CNTY: DE WITT	
P1 ENERGY, LLC															
KULAWIK															
WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674															
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-
KULAWIK															
WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971															
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
YORKTOWN (7100)														CNTY: DE WITT	
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.															
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)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
121046														
WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056														
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	* 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-	
5-D OPERATING INC														
DLUGOSCH														
953762														
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)														
CIMROD, LLC														
SEIM, AGNES														
99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
153468														
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	-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-	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
EICHORN GAS UNIT														
99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
073059														
WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792														
10	1612 X	915	-0-	-697 B	-0-	226	2	689 3	N	-0-			-0-	
11	1560 X	1056	-0-	-504 B	-0-	245	2	811 3	N	-0-			-0-	
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	322	2	853 3	N	-0-			-0-	
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	237	2	815 3	N	-0-			-0-	
02	980 N	948	-0-	-32 B	-0-	238	2	710 3	N	-0-			-0-	
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-				N	NO RPT			-0-	
EDWARD KESELING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535														
10	217 N	232	-0-	15 B	-15770	57	2	175 3	N	-0-			-0-	
11	60 N	110	-0-	50 B	-15720	26	2	84 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	209	-0-	147 B	-15573	57	2	152 3	N	-0-			-0-	
01	217 N	191	-0-	-26 B	-15573	43	2	148 3	N	-0-			-0-	
02	112 N	145	-0-	33 B	-15540	36	2	109 3	N	-0-			-0-	
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-15540				N	NO RPT			-0-	
ROEHL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337														
10	19716 X	16473	-0-	-3243 B	-0-	4067	2	12406 3	N	-0-			-0-	
11	19080 X	9428	-0-	-9652 B	-0-	2188	2	7240 3	N	-0-			-0-	
12	18321 X	17894	-0-	-427 B	-0-	4901	2	12993 3	N	-0-			-0-	
01	18321 X	8975	-0-	-9346 B	-0-	2019	2	6956 3	N	-0-			-0-	
02	16548 X	12470	-0-	-4078 B	-0-	3128	2	9342 3	N	-0-			-0-	
03	17887 X	NO RPT	-0-	-17887 B	-0-				N	NO RPT			-0-	

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CHALLENGER OIL				142330										
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:	RRCID -> 118985	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 14460	PERF. 8906	-	8917				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
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	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-
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	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-
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					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 059225	COMPL. DATE 06/18/1974	TOTAL DEPTH 12504	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	14B DENY	NO RPT	-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	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-

YOUGEEN 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								
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	-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 #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774		PERF. 3736 - 3740						
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-					-0-
11	200 X	-0-	-0-	-200	-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, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820		PERF. 3712 - 3715						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3744 - 3755						
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3764 - 3768						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574									
10	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	-0-	352	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1260 X	1012	-0-	-248 B	-0-	-0-	313	1	699	2	N	-0-					-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	-0-	776	1	882	2	N	-0-					-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	-0-	1824	1	536	2	N	-0-					-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	-0-	1251	1	753	2	N	-0-					-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	-0-	827	1	1077	2	N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510									
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						-0-
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454									
10	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					72
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	-0-				N	-0-						72
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-	-0-				N	-0-						72
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						72
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-						72
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						3

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131												
KRAUSE		WELL #:		1	RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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	2963 N	-0-	-0-	-2963	-0-					N	-0-					14
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					14
12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					14
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					14
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
CRAFT		WELL #:		1	RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714							
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
WELDERXP LTD. EDLER, J.B,		WELL #:		907320 23	RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781							
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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 T	RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605							
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 #:		35	RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538							
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-
EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)			//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.			//CONT.// 907320													
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026							
M	ALLOW	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	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-
EDLER, J.B.			WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505							
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-
EDLER, J.B.			WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462							
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-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 67		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405							
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-
EDLER, J.B.			WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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	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	-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	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					15
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	50 X	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					13
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	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	0 N	-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	0 W	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	481	1	290	2	N	18					119
						20	9									
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	3197	1	4165	2	N	15					134
						17	9									
YOUGEEN (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								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-					5

YOUNGEEN (PETERS, MIDDLE)										99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.										907320										
EDLER, J. B.										WELL #:		39	RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3720 - 3848	
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-						N	-0-						7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						7	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						7	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						7	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						7	
YOUNGEEN (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-	
DAVIS, NONA BERRY										WELL #:		58	RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-							-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03		T. A.	-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-	

YOUNG (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	
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-
YOUNG (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	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 #: 25 C	RRCID -> 211845	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3763 - 3790	
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-
EDLER, J. B.			WELL #: 28	RRCID -> 231280	COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 4892	PERF. 4751 - 4756	
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-
EDLER, J.B.			WELL #: 26	RRCID -> 231281	COMPL. DATE 12/30/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3698 - 3700	
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	62 N	50	-0-	-12	-0-	15 1 35 2	Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710		
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-

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	62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	14
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14

EDLER, J. B.				WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YOUNG (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572		

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	21429			N	-0-	17
11	14B2 EXT	2546	-0-	2546 B	23975	2546	2	N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	23975			N	-0-	17
01	25548 X	1573	-0-	-23975 B	-0-	1573	2	N	-0-	17
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	17

YOUNG (5500) PALEO OIL COMPANY LLC RIGGLE			//CONT.// 99446 875 //CONT.// 635131 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: BEE				
						RRCID -> 279636			COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5530		- 5564			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						115
WELDERXP LTD. EDLER, J.B.			907320 WELL #: 29			RRCID -> 253826			COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH		5900 PERF. 5454		- 5496			
10	14988 X	14988	-0-	-0- B	-0-	4379 32	1 9	10577	2	N	29	165	1					42
11	13799 X	13799	-0-	-0- B	-0-	4267	1	9532	2	N	-0-							42
12	15897 X	15897	-0-	-0- B	-0-	7408	1	8428	2	N	55							97
01	15079 X	15079	-0-	-0- B	-0-	11601 61	1 9	3413	2	N	59							156
02	12031 X	12031	-0-	-0- B	-0-	7499	1	4512	2	N	18							174
03	13039 X	13039	-0-	-0- B	-0-	5658 11	1 9	7370	2	N	10							184
EDLER, J.B.			WELL #: 36			RRCID -> 259320			COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 5392		- 5440			
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	15	1	35	2	N	-0-							25
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-							25
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-							25
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							25
EDLER, J.B.			WELL #: 33			RRCID -> 259322			COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH		5750 PERF. 5418		- 5554			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							20
EVANS			WELL #:			RRCID -> 262233			COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 5498		- 5524			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-							19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013																		

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
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		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-			1614 2			N	-0-					45						
11		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-			1337 2			N	-0-					45						
12		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-			1742 2			N	-0-					45						
01		1612 N	1175	-0-	-437 B	-0-			1175 2			N	-0-					45						
02		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-			1009 2			N	-0-					45						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					45						
AUNT AUDREY													WELL #:	1	RRCID ->	223302	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL	DEPTH	11210	PERF.	7892 -	9872
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80						
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-26073						N	-0-					80						
12		0 N	145	-0-	145 B	-25928		145	2			N	-0-					80						
01		0 N	14	-0-	14 B	-25914		14	2			N	-0-					80						
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-25914						N	-0-					80						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-25914						N	NO RPT					80						
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		218 N	218	-0-	-0-	-0-		3	1	215	2	N	-0-					26						
11		210 N	197	-0-	-13	-0-		2	1	195	2	N	-0-					26						
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-		3	1	216	2	N	-0-					26						
01		217 N	142	-0-	-75	-0-		3	1	139	2	N	-0-					26						
02		196 N	168	-0-	-28	-0-		4	1	164	2	N	-0-					26						
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					26						
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)

05/15/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS