
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.11843 - 18157				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.		161633								
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	- 5056	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	- 2274	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	- 3105	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.12542	- 12564	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF.13390	- 13496	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836									
STEINDORF				WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BURDITT, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805									
GEO-GOLDENROD				WELL #:	6	RRCID ->	207266	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE				WELL #: 17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111	-	6116		
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JURA ENERGY OPERATING LLC				448223								
GORDIN ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	-	2882		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.				450261								
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13997	-	14963		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
KD ENERGY, LLC				452996								
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7010	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162 - 9167				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-		73
10		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				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VESELY GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 281974	COMPL. DATE 11/06/2015	TOTAL DEPTH 15592	PERF.10074 - 10604				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
MIDWAY DRILLING CO.				566352									
O'CONNOR				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	546 - 1578
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748									
MEEKS				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	4752 - 4860
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	- 1838		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971							
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067											
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCORPION OIL & GAS, LLC				758487											
CREWS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	189444	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10704 - 10712		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880											
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204		
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	265197	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303											
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
TIKI OIL & GAS, LLC		860191								
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
GAYLE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//	907297								
HELDFENFELS		WELL #:	1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.			945936								
SIBLEY ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.	15516 - 15590
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

A-B-R (MACKHANK 8500) 00066 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 286542 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862

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
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			38
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			38
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			38
08	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2		N	-0-			38
09	0	5404	-0-	5404	7813	5404	2		N	-0-			38
10	0 N NO RPT		-0-	-0-	7813				N	NO RPT			38

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
08	0	112	-0-	112	112	10	1	102	2	N	-0-		-0-
09	0	110	-0-	110	222	10	1	100	2	N	-0-		-0-
10	0	111	-0-	111	333	10	1	101	2	N	-0-		-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
 BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALBRECHT (REKLAW)		01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC		611014											
GUMM, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816					
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			33
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-			33
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			33
08	0		1273	-0-	1273	-0-	1273	2	N	-0-			33
09	0		968	-0-	968	-0-	2241	2	N	-0-			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2241		N	NO RPT			33

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					
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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
WISEMAN, WILLIAM M.		933616											
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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					
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			137
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			137
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			137
08	0		50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-			137
*09	100	N	50	-0-	-50	-0-	50	2	N	-0-			137
10	0	N	NO RPT	-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760								
HUNTER		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678								
05	744 N	692	-0-	-52	-0-	16	1	670	2	N	5					75
06	570 N	404	-0-	-166	-0-	10	1	384	2	N	9					84
07	744 N	711	-0-	-33	-0-	21	1	679	2	N	10					94
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	848	2	N	13					107
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	739	2	N	23					130
10	0	774	-0-	774	774	7	1	756	2	N	10					140

ALKEK, WEST (FRIO 3700)		01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122														
BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
 BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 32 RRCID -> 291304 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921

05	2015		-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1950		-0-	-0-	-1950	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #		-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #		-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-)
APEX ENERGY, INC.
SMITH, M. L. M.

03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
027424
WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)
A & D EXPLORATION COMPANY
STOLDT

03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
000202
WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

APPLING (SEG 1 7500)
CORUM PRODUCTION COMPANY
SELLS, W. M. HEIRS

03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
180197
WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)
CORUM OPERATING COMPANY, LLC
STATE TRACT 209

03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
180198
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	28					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	32					96
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	2					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	4					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	5					107

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)
CORUM PRODUCTION COMPANY
SELLS, KATHERINE MAUDE

03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
180197
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	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		
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
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELLS, KATHERINE MAUDE		03316 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
		180197										
		WELL #:	1	RRCID ->	205602	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	7868 - 7874	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP (FRIO)		03325 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
APPLING		WELL #:	1	RRCID ->	216627	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	9699 - 9703	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
PROGENIES OPERATING LLC		681161										
STATE TRACT 254		WELL #:	1	RRCID ->	217956	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	15182	PERF.	13306 - 13426	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
 ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	55	7	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
10		14B2 EXT	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				
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	64	1	11	9	Y	10			43
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	53	1	11	9	Y	10			53
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	62	1	11	9	Y	10			63
08	0		73	-0-	73 B	73	62	2	11	9	Y	10			73
09	0		67	-0-	67 B	140	56	2	11	9	Y	10			83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	140					Y	NO RPT			83

EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 078781			COMPL. DATE 08/31/1978			TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840				
05	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	64	2	12	9	Y	11			79
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	52	2	12	9	Y	11			90
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	61	2	12	9	Y	11			101
08	0		73	-0-	73 B	73	61	2	12	9	Y	11			112
09	0		68	-0-	68 B	141	56	2	12	9	Y	11			123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	141					Y	NO RPT			123

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				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			81
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7	23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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				
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			70
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			70
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			70
08	0		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-			70
09	0		54	-0-	54	112	54	2			Y	-0-			70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112					Y	NO RPT			70

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 121763			COMPL. DATE 07/10/1986			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310				
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	1			Y	-0-			74
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	1			Y	-0-			74
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			Y	-0-			74
08	0		54	-0-	54	54	54	1			Y	-0-			74
09	0		54	-0-	54	108	54	1			Y	-0-			74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT			74

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ZENGERLE, WAYNE O.										879035							
WELL #: 2										RRCID -> 085032		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3475 - 3490	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)										03695 536		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP SEILER, FRIEDA										531085							
WELL #: 1										RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			163				

ARNECKEVILLE, S (Y-7)										03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC BARRY										273611							
WELL #: 2										RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	
05	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			18				

ARROYO ROJO (BALLARD)										03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.										257068							
WELL #: 1 U										RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79						
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
10	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	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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	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				
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	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				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIANA OIL & GAS		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
JACKSON, KATHLEEN		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
10	14B DENY	NO RPT	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387		
05	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	891	1	2823	2	N	25	200
						28	9					
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	884	1	2533	2	N	30	230
						33	9					
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	1136	1	2402	2	N	20	250
						22	9					
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1011	1	2436	2	N	30	280
						33	9					
09	0	3401	-0-	3401	3401	971	1	2394	2	N	33	313
						36	9					
*10	6949 X	3548	-0-	-3401	-0-	867	1	2661	2	N	18	331
						20	9					

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	5-L	RRCID ->	180294	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11440 - 11460
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS			779259									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) SCORPION OIL & GAS, LLC SIMMONS GAS UNIT			04432 492 758487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972 - 10998
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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
05	3534 X	988	-0-	-2546	-0-	988	2		Y	-0-	-0-	
06	3150 X	1137	-0-	-2013	-0-	938	2	199 9	Y	181	181 1	
07	3255 X	987	-0-	-2268	-0-	987	2		Y	-0-	-0-	
08	3255 X	1017	-0-	-2238	-0-	1017	2		Y	-0-	-0-	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228
05	8649 X	7545	-0-	-1104	-0-	7545	2		Y	-0-	4	
06	9540 X	7209	-0-	-2331	-0-	7209	2		Y	-0-	4	
07	9858 X	7171	-0-	-2687	-0-	7171	2		Y	-0-	4	
08	9858 X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2		Y	-0-	4	
09	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-				Y	NO RPT	4	
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-				Y	NO RPT	4	

AUSTIN (WILCOX 12,300) SIANA OIL & GAS KATHLEEN JACKSON UNIT			04432 600 779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
			WELL #:	2	RRCID ->	223785	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	14103	PERF.13551 - 13559
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	41

KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	229869	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12242 - 13158
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251				N	NO RPT	-0-	

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SIANA 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. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			33
KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.12327	- 13208	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			120
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12715	- 13607	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12715	- 13607	
O'CONNOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12715	- 13607	
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			132
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			132
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			132
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			132
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			132
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.14206	- 14264	
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.14206	- 14264	
05	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2944	2	32	9	Y	29	29
06	3300	X	2684	-0-	-616	-0-	2656	2	28	9	Y	25	29
07	3410	X	2456	-0-	-954	-0-	2430	2	26	9	Y	24	26
08	3410	X	2536	-0-	-874	-0-	2508	2	28	9	Y	25	30
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT	30
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	30
AUSTIN, W. (10600)		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10720	- 10730	
SCORPION OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10720	- 10730	
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10720	- 10730	
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1247	2	562	9	Y	511	659
06	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	1061	2	378	9	Y	344	659
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	868	2	494	9	Y	449	596
08	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	851	2	411	9	Y	374	662
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	662
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	662
BAKER (WILCOX 10000)		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10022	- 10140	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10022	- 10140	
BAKER, EARL		WELL #:		1A	RRCID ->	127436	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10022	- 10140	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	2	N	-0-				-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-				-0-
09	0	460	-0-	460	-0-	28	1	432	2	N	-0-				-0-
10	0	4821	-0-	4821	-0-	360	1	4461	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
10	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

05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-				-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
10	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

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	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

05	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	14579	3			N	-0-				1
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3			N	-0-				1
07	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3			N	-0-				1
08	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	1904	3			N	-0-				1
*09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-				1
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				1

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
08		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-		-0-
*09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
10		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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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												
05		75072 X	8146	-0-	-66926	-0-	285 1	7861 3	N	-0-		-0-
06		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	333 1	8240 3	N	-0-		-0-
07		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	341 1	8534 3	N	-0-		-0-
08		8494 X	8494	-0-	-0-	-0-	344 1	8150 3	N	-0-		-0-
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	333 1	7291 3	N	-0-		-0-
*10		7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	344 1	7202 3	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												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	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												
07		0	8258	-0-	8258	8258	8210 3	48 9	N	44		44
08		DELQ PR	16310	-0-	16310	24568	16180 3	130 9	N	118		162
*09		37768	NO RPT	-0-	-37768	-0-			N	NO RPT		162
10		13640	NO RPT	-0-	-13640	-0-			N	NO RPT		162

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC												
TOOGOOD												
06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
370086												
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	33852	25311	-0-	-8541	24358	25311 3		N	-0-			-0-
06	32760	7124	-0-	-25636		7124 3		N	-0-			-0-
07	33852	2491	-0-	-31361		2491 3		N	-0-			-0-
08	33852	893	-0-	-32959		893 3		N	-0-			-0-
09	32760	NO RPT	-0-	-32760				N	NO RPT			-0-
10	25296 #	NO RPT	-0-	-25296				N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC												
BROWN												
06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
370086												
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGLE												
WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022												

MCKAY												
WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926												
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, WEST (3540)												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC												
HUGHES												
06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
370086												
WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550												
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	372 1	994 3	N	-0-			-0-
06	270 N		-0-	-270				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1364 N		-0-	-1364				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	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					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009					
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			106
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			106
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			106
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			106
09	0	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-			106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			N	NO RPT			106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992					
05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2539	2	42	9	N	38		127
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	2	23	9	N	21		148
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	2	35	9	N	32		180
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2468	2	43	9	N	39		219
*09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2381	2	43	9	N	39		258
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			258

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552					
05	12233 X	12233	-0-	-0-	-0-	2916	1	9242	2	N	68		185
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	2022	1	5797	2	N	39		224
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	17	1	37	2	N	-0-		224
08	12245 X	11598	-0-	-647	-0-	3391	1	8168	2	N	35		259
09	0	3353	-0-	3353	-0-	39	9						259
10	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-	967	1	2386	2	N	-0-		176
											1	84 1	

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428					
05	4371 X	3162	-0-	-1209	-0-	754	1	2390	2	N	16		330
06	4230 X	3196	-0-	-1034	-0-	820	1	2351	2	N	23		353
07	4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	984	1	2082	2	N	2		355
08	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	804	1	1936	2	N	-0-		355
09	0	2936	-0-	2936	-0-	844	1	2083	2	N	8		363
*10	5744 X	2808	-0-	-2936	-0-	675	1	2071	2	N	56	92 1	327
						62	9						

OIL AND GAS DIVISION

BEGO (CONSOLIDATED)													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													
BEGO GAS UNIT													
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
//CONT.// 864566													
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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													
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824													
05	5952 X	178	-0-	-5774	-0-	43	1	135	2	N	-0-		222
06	7860 X	1659	-0-	-6201	-0-	429	1	1230	2	N	-0-		222
07	8122 X	935	-0-	-7187	-0-	300	1	635	2	N	-0-		222
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	1		223
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		224
*10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1989	1	6108	2	N	-0-		224

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652													
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	2	N	-0-		-0-
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	55	1	158	2	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	129	1	273	2	N	-0-		-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271	2	N	-0-		-0-
09	0	371	-0-	371	371	107	1	264	2	N	-0-		-0-
*10	501 N	130	-0-	-371	-0-	32	1	98	2	N	-0-		-0-

POST													
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610													
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-		-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	2	N	-0-		-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33	2	N	-0-		-0-
09	0	75	-0-	75	75	22	1	53	2	N	-0-		-0-
*10	135 N	60	-0-	-75	-0-	15	1	45	2	N	-0-		-0-

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512													
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	1510	1	4784	2	N	25		385
						28	9						
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1500	1	4298	2	N	25		410
						28	9						
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	1809	1	3827	2	N	24		434
						26	9						
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1514	1	3649	2	N	17		451
						19	9						
09	0	4820	-0-	4820	4820	1384	1	3414	2	N	20		471
						22	9						
*10	9500 X	4680	-0-	-4820	-0-	1145	1	3515	2	N	18	168 1	321
						20	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002				TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	196	1	622	2	N	-0-	210
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	226	1	649	2	N	7	217
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	320	1	677	2	N	7	224
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	209	1	503	2	N	2	226
09	0	774	-0-	774	774	223	1	549	2	N	2	228
*10	1640 N	866	-0-	-774	-0-	212	1	651	2	N	3	231

POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003				TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652		
05	10168 X	8531	-0-	-1637	-0-	2029	1	6430	2	N	65	202
06	9660 X	8252	-0-	-1408	-0-	2113	1	6056	2	N	75	99
07	8990 X	8551	-0-	-439	-0-	2708	1	5727	2	N	105	204
08	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	2479	1	5975	2	N	92	120
09	0	7775	-0-	7775	7775	2228	1	5494	2	N	48	168
*10	16181 X	8406	-0-	-7775	-0-	2042	1	6268	2	N	87	74

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003				TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	9145 X	7696	-0-	-1449	-0-	1829	1	5797	2	N	64	63
06	8850 X	7416	-0-	-1434	-0-	1901	1	5449	2	N	60	123
07	8432 X	8388	-0-	-44	-0-	2673	1	5652	2	N	57	180
08	8432 X	7383	-0-	-1049	-0-	2148	1	5177	2	N	53	233
09	0	8650	-0-	8650	8650	2476	1	6108	2	N	60	115
*10	17161 X	8511	-0-	-8650	-0-	2074	1	6368	2	N	63	69

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004				TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005				TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	1905 1	6039 2	N		12			75
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	13 9	1778 1	N		-0-			75
07	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	24 9	2451 1	N		2			77
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	2 9	1897 1	N		8			85
09	0	7200	-0-	7200	7200	9 9	2064 1	N		43			128
*10	14904 X	7704	-0-	-7200	-0-	47 9	1880 1	N		46	68 1		106
						51 9							

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005				TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716			
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	606 1	1922 2	N		26			170
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	29 9	540 1	N		22			192
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	24 9	952 1	N		19	176 1		35
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	21 9	739 1	N		37			72
09	0	2158	-0-	2158	2158	41 9	614 1	N		27			99
*10	4571 X	2413	-0-	-2158	-0-	30 9	588 1	N		18			117
						20 9							

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709			
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	269 1	851 2	N		28	175 1		1
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	31 9	270 1	N		3			4
07	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	3 9	376 1	N		-0-			4
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	6 9	323 1	N		5			9
09	0	2131	-0-	2131	2131	3 9	614 1	N		3			12
*10	3086 N	955	-0-	-2131	-0-	11 9	232 1	N		10			22

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005				TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360								
BELITZ, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9080 - 9090	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611						CNTY: DE WITT		
BELITZ		WELL #:		1	RRCID -> 207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8694 - 8698	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DEMNER-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF.	9190 - 9200	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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				
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-		-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-		-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	77	1	683	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1134	-0-	1134	1134	63	1	1071	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1284	-0-	1284	2418	71	1	1213	2	Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2418					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 4		RRCID -> 118196		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 13507		PERF.10877 - 10888				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2022 - WELL PLUGGED 7/15/2022														

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908				
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	Y	-0-		-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	9197	-0-	6097	6097	8810	2	387	9	Y	352	180	172
08	DLQ	G-10	9334	-0-	9334	15431	9129	2	205	9	Y	186	179	179
09	DLQ	G-10	7626	-0-	7626	23057	7375	2	251	9	Y	228	173	234
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23057					Y	NO RPT		234

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943				
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-		-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-		-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	52	1	901	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	975	-0-	975	1928	54	1	921	2	Y	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1928					Y	NO RPT		-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951				
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	88	1	1795	2	Y	8	190	105
06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	91	1	1742	2	Y	72		177
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	241	1	2146	2	Y	92	181	88
08	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	3089	164	1	2827	2	Y	89		177
09	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	5894	150	1	2572	2	Y	75	180	72
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5894	83	9			Y	NO RPT		72

BENBOW (LOWER WILCOX A)		//CONT.//		07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166									
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10715 - 12169		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	863				Y	NO RPT			-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #:		14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12116 - 12582	
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-	195
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-	195
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	2	N	-0-	195
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	N	-0-	195
09	0	883	-0-	883	883	49	1	834	2	N	-0-	195
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	418					N	NO RPT	195

BENBOW (LOWER WILCOX B)		07088 175		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	13226	PERF. 2430 - 2486	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12430 - 12470	
BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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 #:		1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	10618	PERF.10599 - 10611
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021											

BERCLAIR (LULING)		07250 090		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
GRANT-CANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	12534	PERF.10138 - 10143
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		14973 X	14116	-0-	-857	-0-	806 1	13310 2	N	N	-0-		189	
06		14370 X	13690	-0-	-680	-0-	786 1	12881 2	N	N	21	167 1	43	
07		14849 X	13761	-0-	-1088	-0-	806 1	12949 2	N	N	5		48	
08		14849 X	13671	-0-	-1178	-0-	806 1	12858 2	N	N	6		54	
09		13890 X	12265	-0-	-1625	-0-	786 1	11478 2	N	N	1		55	
10		0	13261	-0-	13261	13261	806 1	12452 2	N	N	3		58	

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													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345													
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346													
05		4371 #	2319	-0-	-2052	-0-	2319 2			N	-0-		187
06		4230 #	2371	-0-	-1859	-0-	2371 2			N	-0-		187
07		4371 #	2077	-0-	-2294	-0-	2077 2			N	-0-		187
08		3286 #	2595	-0-	-691	-0-	2595 2			N	-0-		187
09		3180 #	2721	-0-	-459	-0-	450 1	2271 2	N	N	-0-		187
10		0	2438	-0-	2438	2438	465 1	1973 2	N	N	-0-		187

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													
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
10	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							
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5781	2	328	9	N	298	361	1		164
06	5880 X	5389	-0-	-491	-0-	5118	2	271	9	N	246	175	1		235
07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6597	2	367	9	N	334	344	1		225
08	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	5438	2	248	9	N	225	355	1		95
09	0	3814	-0-	3814	3814	3548	2	266	9	N	242	177	1		160
10	0	5091	-0-	5091	8905	4752	2	339	9	N	308	359	1		109

BIG TWELVE		WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254							
05	1054 N	867	-0-	-187	-0-	707	2	160	9	N	145				257
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	767	2	139	9	N	126	178	1		205
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	812	2	144	9	N	131	176	1		160
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	756	2	105	9	N	95	178	1		77
09	0	1322	-0-	1322	1322	1127	2	195	9	N	177	181	1		73
10	0	1047	-0-	1047	2369	918	2	129	9	N	117				190

BIG 12 (11,900)		08079 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
OLIPDP II, LLC		100467													
DRUSHEL		WELL #: 1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666							
05	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6354	3	91	9	N	83	180	1		1045
06	6480 X	6108	-0-	-372	-0-	6047	3	61	9	N	55	891	7		209
07	6696 X	5251	-0-	-1445	-0-	5185	2	66	9	N	60				269
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-				269
09	0	6687	-0-	6687	6687	6687	2			N	-0-				269
10	0	6545	-0-	6545	13232	6545	2			N	-0-				269

BIRDIE (WILCOX 11,750)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
JD MINERALS												
08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
612414												
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 12316 - 12346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1795	240
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1702	258
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1650	235
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1600	289
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	1540	230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	230

BIRDIE (7100 CARRIZZO)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
HILBRICH-SELLERS -B-												
08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
531085												
WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
05	1178	N	985	-0-	-193	-0-	8	1	968	2	N	80
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	8	1	972	2	N	90
07	1178	N	644	-0-	-534	-0-	11	9	633	2	N	95
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	5	1	670	2	N	100
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	6	9	1623	2	N	103
10	0		1665	-0-	1665	1665	15	1	1648	2	N	105

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)												
CORE E & P CORP.												
BARBER												
08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO												
178381												
WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLANCO CREEK (6600)												
MOMENTUM ENERGY CORPORATION												
BARBER RANCH												
08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO												
574315												
WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BLANCONIA (FOX SAND)												
ANDERSON OIL LTD.												
O'BRIEN												
08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
022499												
WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-	3

BLANCONIA (FOX SAND) //CONT.// 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012												

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

05	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	372	1	3885	2	N	-0-	-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	360	1	3256	2	N	-0-	-0-
07	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	372	1	3267	2	N	-0-	-0-
08	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	372	1	3332	2	N	-0-	-0-
09	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	360	1	2845	2	N	-0-	-0-
*10	2325 X	2271	-0-	-54	-0-	276	1	1995	2	N	-0-	-0-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015												

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-				-0-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-				-0-
09	0	224	-0-	224	-0-	224	2			N	-0-				-0-
10	0	64	-0-	64	-0-	288	64	2		N	-0-				-0-

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-				-0-

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15699				N	NO RPT				27

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 TRANT, SAM 865300
 MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE										
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417										
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
TEPCO ENGINEERING 843104										
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411										
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224										
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	273	165	1			134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	166	1			146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	166	1			158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					158
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	179	165	1			172

SCHIRMER, HENRY		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC		100398														
SCHIRMER "C-120"		WELL #: 18		RRCID -> 286550		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4724 - 4737						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
10	0		527	-0-	527	527	527	2		N	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5300)		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC		100398														
SCHIRMER "C-120"		WELL #: 1		RRCID -> 169259		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6509		PERF. 5378 - 5382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-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-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC		100398														
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5273 - 5279						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188
10	0		-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5700)
BENT WING ENERGY, LLC
SCHIRMER C-120

10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
100398
WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)
VAQUERO OPERATING
BORCHERS, WILLIAM

10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
882776
WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)
MAGNUM PRODUCING, LP
BMB INVESTMENTS

10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
521516
WELL #: 1ST RRCID -> 291133 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979

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
05	585 N		585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
06	586 N		586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
07	475 N		475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			-0-
08	418 N		418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
*09	446 N		446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	0		434	-0-	434	-0-	434 2		N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING
BORCHERS, WILLIAMS

882776
WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)
BLUE WING ENERGY, INC.
BORCHERS

10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
076791
WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1370)		//CONT.// 10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.// 076791										
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2	N	-0-			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	-0-	154	2	N	-0-			-0-
*10	196 N	42	-0-	-154	-0-	42	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING		882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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				
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	0	40	-0-	40	-0-	40	2	N	-0-			-0-
10	0	43	-0-	43	-0-	83	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (2100)		//CONT.//		10634 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	241168	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2118 - 2122	
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
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-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	
05	14B2 EXT	1355	-0-	1355	7313	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
06	6000	1371	-0-	-4629	2684	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
07	3861	1177	-0-	-2684	-0-	-0-	1177	2	N	-0-			-0-
08	1364 N	478	-0-	-886	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	293	-0-	-885	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	148640	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2145 - 2155	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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
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-

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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 055983		COMPL. DATE 05/10/1973		TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-

BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	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
05	5890 X	4576	-0-	-1314	-0-	405	1	4156	2	N	14	57
						15	9					
06	4710 X	4446	-0-	-264	-0-	450	1	3979	2	N	15	72
						17	9					
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	450	1	4741	2	N	13	85
						14	9					
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	465	1	4682	2	N	16	101
						18	9					
09	0	4494	-0-	4494	4494	446	1	4033	2	N	14	115
						15	9					
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT	115

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

PETRA OLEUM CORP.		WELL #:		659826	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
BORCHERS, WILLIAM				1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BORCHERS (8500)		WELL #:		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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.			945936									
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	10959 R	10959	-0-	-0-	-0-	111 1	10848 2	N	-0-			33
06	10620 R	10620	-0-	-0-	-0-	107 1	10513 2	N	-0-			33
07	11532 #	10733	-0-	-799	-0-	112 1	10621 2	N	-0-			33
08	11532 #	10537	-0-	-995	-0-	110 1	10427 2	N	-0-			33
09	11160 #	9777	-0-	-1383	-0-	105 1	9672 2	N	-0-			33
10	0	7268	-0-	7268	7268	97 1	7171 2	N	-0-			33

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.			945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389	
05	5208 #	4642	-0-	-566	-0-	47 1	4595 2	N	-0-			1
06	4890 #	4556	-0-	-334	-0-	46 1	4510 2	N	-0-			1
07	4929 #	4506	-0-	-423	-0-	47 1	4459 2	N	-0-			1
08	4836 #	4632	-0-	-204	-0-	48 1	4584 2	N	-0-			1
09	4620 #	4436	-0-	-184	-0-	48 1	4388 2	N	-0-			1
10	0	4658	-0-	4658	4658	62 1	4596 2	N	-0-			1

BORCHERS, EAST (1250)			10638 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1		RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294	
05	11562 X	11562	-0-	-0-	-0-	217 1	11345 2	N	-0-			-0-
06	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	210 1	11061 2	N	-0-			-0-
07	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	217 1	10052 2	N	-0-			-0-
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	154 1	7552 2	N	-0-			-0-
*09	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	210 1	10124 2	N	-0-			-0-
10	0	11433	-0-	11433	11433	217 1	11216 2	N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WM.			WELL #: 5		RRCID -> 139533			COMPL. DATE 08/14/1991			TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)				10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
BORCHERS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1927 - 1930				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
DOROTIK G. U.		WELL #: 1R		RRCID -> 270531		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336													
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
BOYCE (HOCKLEY)		11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-				-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
08	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	112	52	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT				-0-
MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422							
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
08	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				-0-
09	0	56	-0-	56	118	56	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	118					N	NO RPT				-0-
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421							
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
08	0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-				-0-
09	0	52	-0-	52	104	52	2			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	104					N	NO RPT				-0-
BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511													
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.// 11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		//CONT.// 008511										
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYPORT OPERATING, INC.		058861		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254				
ALBRECHT, P. A.		WELL #: 1										
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		RRCID -> 111335		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221				
ALTMAN		WELL #: F 2										
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
08	0		63	-0-	63	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	0		56	-0-	56	-0-	119	56	2	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	119		N	NO RPT		-0-

BOYCE (RECKLAW)		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
BAYPORT OPERATING, INC.		058861										
ALBRECHT, P. A. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 090941		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017												

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		RRCID -> 000964		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331				
ELS, EMLL		WELL #: 2										
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-		-0-
08	0		58	-0-	58	-0-	58	1	N	-0-		-0-
09	0		60	-0-	60	-0-	118	60	1	N	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118		N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.		WELL #: 2		RRCID -> 000972		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430				
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-		55
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1	N	-0-		55
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-		55
08	0		52	-0-	52	-0-	52	1	N	-0-		55
09	0		60	-0-	60	-0-	112	60	1	N	-0-	55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112		N	NO RPT		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443									
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #:		1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			31
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			31
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			31
08		0	61	-0-	61	61	61 1		N	-0-			31
09		0	61	-0-	61	122	61 1		N	-0-			31
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	122			N	NO RPT			31

ALTMAN, WM.		WELL #:		2		RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399			
05	DELQ PR		61	-0-	61	122	61 1		N	-0-			-0-
06		183 N	61	-0-	-122	-0-	61 1		N	-0-			-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-			-0-
08		0	61	-0-	61	61	61 1		N	-0-			-0-
09		0	58	-0-	58	119	61 1		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	119	58 1		N	NO RPT			-0-

ALTMAN		WELL #:		1		RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401			
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			35
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			35
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			35
08		0	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-			35
09		0	58	-0-	58	110	58 2		N	-0-			35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	110			N	NO RPT			35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1 C		RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYCE (SLICK)		WELL #:		11		RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466			
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06		120 N	56	-0-	-64	-0-	56 2		N	-0-			-0-
07		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
08		0	52	-0-	52	52	52 2		N	-0-			-0-
09		0	58	-0-	58	110	58 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	110			N	NO RPT			-0-

BOYCE (WILCOX A)		WELL #:		1		RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
ELS, EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
08	0	60	-0-	60	60	60 2	N	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	112	52 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	112		N	NO RPT	-0-

ELS, EMIL		WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479		
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T								
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4756 2	10 9	N	9	124
06	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4525 2	10 9	N	9	133
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2		N	-0-	133
08	0	4661	-0-	4661	4661	4617 2	44 9	N	40	15
*09	9809 X	5148	-0-	-4661	-0-	5103 2	45 9	N	41	56
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	56

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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			
05	8173 R	8173	-0-	-0-	-0-	32 1	7318 2	Y	748	709 1	111
						823 9					
06	8500 R	8500	-0-	-0-	-0-	34 1	7452 2	Y	922	891 1	142
						1014 9					
07	8414 R	8414	-0-	-0-	-0-	334 1	7451 2	Y	572	635 1	79
						629 9					
08	8498 R	8498	-0-	-0-	-0-	341 1	7502 2	Y	595	586 1	88
						655 9					
09	7905 R	7905	-0-	-0-	-0-	296 1	6941 2	Y	607	635 1	60
						668 9					
10	0	7716	-0-	7716	7716	304 1	6733 2	Y	617	495 1	182
						679 9					

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

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		
05	0	38235	-0-	38235 B	38235	623 1	36548 2	Y	967	937	1	140	
06	75078 X	36843	-0-	-38235 B	-0-	1064 9	34909 2	Y	1204	1164	1	180	
07	38843 X	36644	-0-	-2199 B	-0-	610 1	35703 2	Y	762	843	1	99	
08	38812 X	36409	-0-	-2403 B	-0-	1324 9	35455 2	Y	779	768	1	110	
09	37560 X	34415	-0-	-3145 B	-0-	103 1	33581 2	Y	645	694	1	61	
10	0	34788	-0-	34788 B	34788	838 9	33808 2	Y	773	614	1	220	
						97 1							
						857 9							
						124 1							
						710 9							
						130 1							
						850 9							

BRAMAN -F-		WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 01/24/2022			TOTAL DEPTH 8994		PERF. 8322 - 8325		
05	0	11270	-0-	11270 B	11270	45 1	10501 2	Y	658	651	1	99	
06	19255 X	7985	-0-	-11270 B	-0-	724 9	7109 2	Y	766	748	1	117	
07	12842 X	1467	-0-	-11375 B	-0-	33 1	1339 2	Y	113	205	1	25	
08	12710 X	-0-	-0-	-12710 B	-0-	843 9		Y	-0-	25	1	-0-	
09	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-	4 1		Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	124 9		Y	-0-			-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		
07	35700	39247	-0-	3547	3547	109 1	37572 2	Y	1424	1270	1	154	
08	55335	45391	-0-	-9944	-0-	1566 9	44152 2	Y	1016	1020	1	150	
09	53550	23651	-0-	-29899	-0-	121 1	22184 2	Y	474	571	1	53	
10	0	23052	-0-	23052	23052	1118 9	21754 2	Y	286	248	1	91	
						946 1							
						521 9							
						983 1							
						315 9							

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD				
RENUERGY LLC		702210											
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			7	
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			7	
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			7	
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			7	
09	900 N	890	-0-	-10	-0-	890 2		N	-0-			7	
10	992 N	830	-0-	-162	-0-	830 2		N	-0-			7	

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	- 7493	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467						
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID -> 283695	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	- 3330	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		27
06	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-		27
07	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2	N	-0-		27
*08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-		27
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		27
10	T. A.	40	-0-	40 B	40	40 2	N	-0-		18

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971				CNTY: GOLIAD		
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 106730	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 4673	- 4678	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)		//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		//CONT.//		694971									
WORLEY		WELL #:		4	RRCID ->	292913	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4532 - 4536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	483	-0-	483 B	483	483	2		N	-0-		-0-	
06	87	972	-0-	885 B	1368	972	2		N	-0-		-0-	
07	94	338	-0-	244 B	1612	338	2		N	-0-		-0-	
08	3386	122	-0-	-3264 B	-1652	122	2		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1652													
09	0	411	-0-	411 B	-1241	411	2		N	-0-		-0-	
10	0	185	-0-	185 B	-1056	185	2		N	-0-		-0-	

RENUERGY LLC				702210									
KARNEI, NORMAN		WELL #:		3	RRCID ->	289171	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	4974 - 5015	
05	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	870	1	1782	2	N	-0-	113	
06	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	787	1	1662	2	N	-0-	113	
07	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	802	1	1764	2	N	-0-	113	
08	3379 N	2455	-0-	-924 B	-0-	739	1	1716	2	N	-0-	113	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-	800	1	1800	2	N	-0-	113	
10	5146 N	NO RPT	-0-	-5146 B	-0-					N	NO RPT	113	

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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		135	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997													

BRANDT (WILCOX 9800)				11381 336	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
FROMME		WELL #:		1	RRCID ->	135925	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	13291	PERF.	9828 - 9948	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		100	

U1 RANCH OIL				880291									
LUKER		WELL #:		2	RRCID ->	225148	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9544 - 9570	
05	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	1		N	-0-		60	
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	1		N	-0-		60	
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	1		N	-0-		60	
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1		N	-0-		60	
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1		N	-0-		60	
10	0	122	-0-	122 B	122	122	1		N	-0-		60	

BRANDT (WILCOX 11100)				11381 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
COASTLINE EXPLORATION, INC.				161945								
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11214 - 11228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT (YEGUA 4700)				11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ADAMS, JOE D., TRUSTEE				005905								
BRANDT, G. H.		WELL #:		3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4704 - 4716
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT, G. H.		WELL #:		1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	4812 - 4823
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC				100467								
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #:		1	RRCID ->	081659	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	3270 - 3330
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 666	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:		3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7460 - 7530
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

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

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			
05	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	1	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	1	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	1	N	-0-			-0-
10	0	115	-0-	-0-	B	115	115	1	N	-0-			-0-

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

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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019													

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

CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 095634		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 10658		PERF.10360 - 10560			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019													

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

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MASCOT OIL COMPANY		531355											
STEFFEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019													

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

SHIRLEY STEFFEK		WELL #: 1		RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8658 - 8700			
05	1393 X	1393	-0-	-0-		-0-	1251	2	142	9	N	129	339
06	501 X	501	-0-	-0-		-0-	499	2	2	9	N	2	341
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	195	341
08	1395 X	499	-0-	-896		-0-	499	2			N	-0-	341
09	0	3529	-0-	3529		-0-	3497	2	32	9	N	29	100
*10	5699 X	2170	-0-	-3529		-0-	2131	2	39	9	N	35	135

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)												
DARTEX ENERGY CORPORATION												
ENGLISH-WITTENBURG UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.												
PORCHE												
WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		73
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)														
DECKER OPERATING CO., L.L.C.														
SAMPLE														
WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096														
05	88195 #	62487	-0-	-25708	-0-	465	1	60856	2	N	1060	1045	1	257
						1166	9							
06	85140 #	73161	-0-	-11979	-0-	450	1	71468	2	N	1130	879	1	508
						1243	9							
07	86304 #	71756	-0-	-14548	-0-	465	1	70080	2	N	1101	1238	1	371
						1211	9							
08	77810	46314	-0-	-31496	-0-	465	1	45056	2	N	721	703	1	389
						793	9							
09	0	58491	-0-	58491	58491	450	1	56986	2	N	959	892	1	456
						1055	9							
10	75609 #	NO RPT	-0-	-75609	-0-					N	NO RPT			456

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)														
ATLAS OPERATING LLC														
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

BROOKING (8650)														
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.														
BROOKING, GARLAND T.														
WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900)																
WANDOO ENERGY, LLC																
BRUSHY CREEK GAS UNIT																
WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)																
JAMEX, INC.																
GOFF																
WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148																
05		8990 X		8909	-0-	-81	-0-	1181	1	7643	3	N	77	192	1	179
								85	9							
06		8550 X		7719	-0-	-831	-0-	1134	1	6513	3	N	65			244
								72	9							
07		9503 X		9503	-0-	-0-	-0-	1317	1	8140	3	N	42	169	1	117
								46	9							
08		9277 X		9277	-0-	-0-	-0-	1259	1	7949	3	N	63			180
								69	9							
09		0		8511	-0-	8511	8511	1045	1	7394	3	N	65			245
								72	9							
10		9517 X		NO RPT	-0-	-9517	-0-				N	NO RPT				245

GOFF																
WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 11146																
05		3801 X		3801	-0-	-0-	-0-	501	1	3241	3	N	54			326
								59	9							
06		4260 X		3092	-0-	-1168	-0-	450	1	2586	3	N	51			377
								56	9							
07		4402 X		2790	-0-	-1612	-0-	388	1	2401	3	N	1	223	1	155
								1	9							
08		3813 X		3723	-0-	-90	-0-	506	1	3193	3	N	22			177
								24	9							
09		0		2677	-0-	2677	2677	329	1	2328	3	N	18			195
								20	9							
10		3813 X		NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT				195

GOFF																
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625																
05		6138 X		6126	-0-	-12	-0-	816	1	5278	3	N	29	181	1	180
								32	9							
06		6120 X		4418	-0-	-1702	-0-	647	1	3717	3	N	49			229
								54	9							
07		6526 X		6526	-0-	-0-	-0-	897	1	5548	3	N	74	158	1	145
								81	9							
08		6432 X		6432	-0-	-0-	-0-	874	1	5517	3	N	37			182
								41	9							
09		0		5304	-0-	5304	5304	652	1	4613	3	N	35			217
								39	9							
10		6541 X		NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT				217

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)			//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON	
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659								
WEARDEN			WELL #:		1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13055	PERF.10578 - 11015	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	377 1	2441 3	N	11	190 1		100
							12 9						
06		2700 X	2586	-0-	-114	-0-	380 1	2180 3	N	24			124
							26 9						
07		2852 X	2410	-0-	-442	-0-	331 1	2046 3	N	30			154
							33 9						
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	423 1	2674 3	N	60			214
							66 9						
09		0	2850	-0-	2850	2850	346 1	2447 3	N	52			266
							57 9						
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	29			N	NO RPT			266

GERALD			WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162 - 11614	

05		632 N	632	-0-	-0-	-0-	82 1	530 3	N	18	190 1		115
							20 9						
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	68 1	390 3	N	19			134
							21 9						
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	79 1	489 3	N	45			179
							50 9						
08		620 N	538	-0-	-82	-0-	74 1	464 3	N	-0-			179
							52 1	371 3	N	16			195
09		0	441	-0-	441	441	18 9						
10		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			195

PETRO-SMITH OPERATING LLC			WELL #:		1	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036 - 11114	
WEBERNICK G.U.													
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

SANDEL OPERATING COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10722 - 11660	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT													
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1781 2	37 9	Y	34	12 1		207
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	6777 2	61 9	Y	55	13 1		249
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1830 2	24 9	Y	22	163 1		108
08		1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1329 2	26 9	Y	24			132
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1941 2	42 9	Y	38	12 1		158
10		0	1642	-0-	1642	1642	1599 2	43 9	Y	39	10 1		187

SHEFCIK ET AL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11412 - 11661	

05		6510 X	6315	-0-	-195	-0-	6179 2	136 9	Y	124	220 1		98
06		9060 X	6944	-0-	-2116	-0-	6777 2	167 9	Y	152	55 1		195
07		9362 X	7283	-0-	-2079	-0-	7193 2	90 9	Y	82	177 1		100
08		9362 X	2135	-0-	-7227	-0-	2111 2	24 9	Y	22			122
09		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7221 2	141 9	Y	128	213 1		37
10		0	6033	-0-	6033	6033	5923 2	110 9	Y	100	37 1		100

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7179	2	149	9	Y	135	228	1	97
06	6570 X	4101	-0-	-2469	-0-	4021	2	80	9	Y	73	33	1	137
07	8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	6089	2	66	9	Y	60			197
08	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14688	2	167	9	Y	152	177	1	172
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10346	2	191	9	Y	174	243	1	103
10	0	11464	-0-	11464	11464	11263	2	201	9	Y	183	71	1	215

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452					
05	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10528	2	256	9	Y	233	249	1	234
06	9690 X	9148	-0-	-542	-0-	8938	2	210	9	Y	191	241	1	184
07	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9905	2	144	9	Y	131	172	1	143
08	10788 X	10139	-0-	-649	-0-	9989	2	150	9	Y	136			279
09	10440 X	9461	-0-	-979	-0-	9251	2	210	9	Y	191	235	1	235
10	0	9419	-0-	9419	9419	9218	2	201	9	Y	183	228	1	190

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262186		COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475					
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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 210142		COMPL. DATE 03/02/2013			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577					
WEBERNICK UNIT		WELL #: 1												
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1759	2	345	9	N	314	359	1	144
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1549	2	234	9	N	213	177	1	180
07	1302 N	401	-0-	-901	-0-	298	2	103	9	N	94			274
08	2108 N	1236	-0-	-872	-0-	1039	2	197	9	N	179	176	1	277
09	1770 N	1248	-0-	-522	-0-	1076	2	172	9	N	156	177	1	256
10	0	1828	-0-	1828	1828	1497	2	331	9	N	301	180	1	377

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					
05	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	629	1	11731	2	N	96	171	1	113
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	106	9							
07	11935 X	11784	-0-	-151	-0-	629	1	10881	2	N	105			218
08	12617 X	11709	-0-	-908	-0-	116	9	11067	2	N	80			298
09	12210 X	10794	-0-	-1416	-0-	629	1	10952	2	N	116	177	1	237
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-	88	9	128	9		92	192	1	137
						610	1	10083	2	N				
						101	9							
										N	NO RPT			137

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 2	N	-0-			189
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	18			207
							20 9						
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	323 2	N	7			214
							8 9						
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	-0-			214
*09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 2	N	-0-	156 1		58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		Y	-0-			185
06		240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2		Y	-0-			185
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		Y	-0-			185
08		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-			185
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-			185
10		0	183	-0-	183	-0-	183 2		Y	-0-			185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			19
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			19
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			19
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			19
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			19
10		0	42	-0-	42	-0-	42 2		Y	-0-			19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156													
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2		Y	-0-			22
06		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-			22
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-			22
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-			22
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		Y	-0-			22
10		0	128	-0-	128	-0-	128 1		Y	-0-			22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276													
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	11 2	109 9	N	99			247
06		180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2		N	-0-			247
07		713 N	65	-0-	-648	-0-	65 2		N	-0-			247
08		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218 2	1 9	N	1	179 1		69
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			69
10		0	154	-0-	154	-0-	154 2		N	-0-			69

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BRADFORD WELL #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHER (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 RESPONDEK WELL #: RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

2 D OIL & GAS LLC 953828
 FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHER (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-					619
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					619

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

05	10726 X	10635	-0-	-91	-0-		10635	2		N	-0-					-0-
06	10380 X	10166	-0-	-214	-0-		10166	2		N	-0-					-0-
07	10726 X	10488	-0-	-238	-0-		10488	2		N	-0-					-0-
08	10726 X	10541	-0-	-185	-0-		10346	2	195	9	N	177	1			-0-
09	0	9987	-0-	9987	9987		9987	2			N	-0-				-0-
10	10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-						N	NO RPT				-0-

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEK, LLC //CONT.// 100210
 FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					125
*01	5177	X	4949	-0-	-228	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					125
*02	4676	X	4542	-0-	-134	-0-	-0-		1	4541	2	N	-0-					125
*03	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	-0-	4749	2	184	9	N	167	167	1			125
*04	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					125
*05	5177	X	4378	-0-	-799	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					125
*06	4860	X	4627	-0-	-233	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					125
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	-0-	4961	2	179	9	N	163	163	1			125
*08	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					125
09	0		3927	-0-	3927	-0-	3927	3927	2			N	-0-					125
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	-0-					N	NO RPT					125

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*07	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2	200	9	N	182	182	1			-0-
*08	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	0		3420	-0-	3420	-0-	3420	3225	2	195	9	N	177	177	1			-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	-0-	599				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

05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	-0-	2337	2	8	9	N	7	178	1			19
06	1050	N	618	-0-	-432	-0-	-0-	581	2	37	9	N	34					53
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2249	2	40	9	N	36					89
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	40	9	N	36					125
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1916	2	39	9	N	35					160
10	0		1899	-0-	1899	-0-	1899	1852	2	47	9	N	43	181	1			22

XOG OPERATING LLC 945921
 RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2022 - WELL PLUGGED 6/18/2022

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL (REKLAW)										13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC										635131								
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN										WELL #: 2	RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2				Y	-0-				4			
06	DLQ G-10	1076	-0-	1076	1076	1076 2				Y	-0-				4			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1076					Y	-0-				4			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT				4			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT				4			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT				4			

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN										WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-			
10	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			
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2				N	-0-				14			
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2				N	-0-				14			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14			

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN										WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

BURNELL (SLICK)										13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355								
BRINKOETER, W. H.										WELL #: Q 2 C	RRCID -> 049051	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6666 - 6672			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-			

PALEO OIL COMPANY LLC										635131	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
LULING-BOYCE										WELL #: A 25	RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651			
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 2				Y	-0-				18			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2				Y	-0-				18			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18			
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				18			

BURNELL (SLICK)		//CONT.// 13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131							
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 039706		COMPL. DATE 07/13/1966		TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		6
06		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	6
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	6
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	6

B. U. LULING-BOYCE		WELL #: A 24		RRCID -> 044495		COMPL. DATE 07/13/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05		11615 X	11615	-0-	-0-	-0-	11494 2	121 9	72
06		11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2		72
07		9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			72
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	72
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	72
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	72

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #: 9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #: 6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		3
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	3

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		2
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
STEED, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		1
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	1

B. U. - SPIELHAGEN		13648 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:	2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		2
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	2

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
BOYCE, C.W.		WELL #:	3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 2866 - 2870
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355							
BRINKOETER		WELL #:	10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173 PERF. 1119 - 1122
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

C. A. WINN (YEGUA 5320)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
MAGGIE MCNEILL B												
14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
828352												
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		961 N	928	-0-	-33	-0-	185 1	79 9	664 2	N	72	205
06		990 N	795	-0-	-195	-0-	162 1	73 9	560 2	N	66 171 1	100
07		899 N	873	-0-	-26	-0-	182 1	72 9	619 2	N	65	165
08		823 N	823	-0-	-0-	-0-	167 1	64 9	592 2	N	58 174 1	49
09		810 N	778	-0-	-32	-0-	168 1	73 9	537 2	N	66	115
10		0	642	-0-	642	642	118 1	77 9	447 2	N	70	185

CABEZA CREEK (COOK MTN.)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	1 9	N	1	59
06		461 N	461	-0-	-0-	-0-	460 2	1 9	1 9	N	1	60
07		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647 2	1 9	1 9	N	1	61
08		0	511	-0-	511	511	510 2	1 9	1 9	N	1	62
*09		812 N	301	-0-	-511	-0-	301 2			N	-0-	62
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	62

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS UNIT												
14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
612414												
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
ELS												
14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
254443												
WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			Y	-0-	18
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-	18
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-	18
08		0	52	-0-	52	52	52 2			Y	-0-	18
09		0	60	-0-	60	112	60 2			Y	-0-	18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	112				Y	NO RPT	18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
PETTUS												
612414												
WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2			N	-0-	7
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	7
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2			N	-0-	7
08		0	210	-0-	210	210	210 2			N	-0-	7
*09		620 N	410	-0-	-210	-0-	410 2			N	-0-	7
10		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			-0-
08	0	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-			-0-
*09	540 N	210	-0-	-330	-0-	210	2			Y	-0-			-0-
10	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	
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-			5
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			5
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-			5
08	0	404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-			5
*09	612 N	208	-0-	-404	-0-	208	2			Y	-0-			5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

PETTUS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	7358 -	7374	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			-0-
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-			-0-
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			-0-
08	0	410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-			-0-
*09	611 N	201	-0-	-410	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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	
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
08	0	488	-0-	488	488	488	2			N	-0-			-0-
09	0	205	-0-	205	693	205	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	693					N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
ELLS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674							
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
PETTUS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396							
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				15
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				15
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				15
08	0	580	-0-	-0-	580	580	2			N	-0-				15
*09	1006 N	426	-0-	-580	-0-	426	2			N	-0-				15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

PETTUS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
PETTUS		WELL #: 51		RRCID -> 192182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #: 1		RRCID -> 119189		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)			14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414						
BEV-ZAN			WELL #: 1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	-	8572
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O						CODE	CODE	CODE	

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				50
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284						
REED, S. H.			WELL #: 1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)			14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284						
REED, S. H.			WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527	-	4536
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414						
REED, T. M.			WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A		
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		78
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		78
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		78
08	0	2281	-0-	2281	2281	2281	2		78
*09	3000 N	2281	-0-	-719	1562	2281	2		78
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1562			NO RPT	78

BEV-ZAN			WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694	-	7720
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		64
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		64
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		64
08	0	1601	-0-	1601	1601	1601	2		64
09	0	-0-	-0-	1601	1601				64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1601			NO RPT	64

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)		14438 935		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
REED, S. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323			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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
05	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	523	1	2652	2	N	108	183	1	122
						119	9							
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	495	1	2693	2	N	100			222
						110	9							
07	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	409	1	1833	2	N	56	181	1	97
						62	9							
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			97
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-			97
10	0	5130	-0-	5130	5130	548	1	4397	2	N	168	183	1	82
						185	9							

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		//CONT.//		14546 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
SCHULTZE				WELL #:	1 L	RRCID ->	202627	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10118 - 10158	
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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 #:		RRCID ->	124335	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5827 - 5833	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
				PLUGGED AND ABANDONED	11/30/2016									

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	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691				N	-0-			16
				PLUGGED AND ABANDONED	02/06/2017									

CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.//		14582 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499										
EBERSTADT		WELL #:		RRCID ->	256146	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3110 - 3114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED												02/05/2016		

EBERSTADT		WELL #:		RRCID ->	258713	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3199 - 3203			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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		
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	594	2	9	9	N	8		78
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11	9	N	10		88
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		88
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-		88
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-		88
10	0		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-		88

FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9776 - 9788			
05	3100	N	2964	-0-	-136	2556	823	1	2079	2	Y	56	161	1	60
06	3000	N	2320	-0-	-680	1876	62	9	1586	2	Y	38			98
07	3100	N	2122	-0-	-978	898	42	9	1479	2	Y	19			117
08	200	N	2144	-0-	1944	2842	622	1	1431	2	Y	63			180
09	0		2140	-0-	2140	4982	21	9	1354	2	Y	74	169	1	85
10	0		2445	-0-	2445	7427	644	1	1571	2	Y	66			151
												69			
												81			
												73			

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.//		14583 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9669 -	9850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		4371 X	4009	-0-	-362	-0-	1137 1	2872 2	Y	-0-			1
06		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	1417 1	3248 2	Y	-0-			1
07		4371 X	3823	-0-	-548	-0-	1131 1	2692 2	Y	-0-			1
08	DLQ	G-10	3600	-0-	3600	3600	1118 1	2482 2	Y	-0-			1
09	DLQ	G-10	3821	-0-	3821	7421	1309 1	2512 2	Y	-0-			1
10		0	3672	-0-	3672	11093	1240 1	2432 2	Y	-0-			1

CLAY, NONA				WELL #:		1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		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									
SCHRADER-DAHL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT			-0-
10		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
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013													

EBERSTADT				WELL #:			RRCID ->	221072	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	5796	PERF. 5511 - 5517
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013													

PUCKETT				WELL #:			RRCID ->	223476	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5468 - 5474
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018													

GARDNER				WELL #:		1	RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829	PERF. 5448 - 5454
05		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			42
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143 2		N	-0-			42
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			42
08		434 N	13	-0-	-421	-0-	13 2		N	-0-			42
09		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			42
*10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			42

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		RRCID -> 184610	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 5678	-	5684		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32	
10	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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84	
10	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	
05	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	949 1	1917 2	N	193	343 1	83
						212 9					
06	2820 N	2819	-0-	-1	-0-	909 1	1723 2	N	170	170 1	83
						187 9					
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	989 1	1591 2	N	182	164 1	101
						200 9					
08	3038 N	2441	-0-	-597	-0-	749 1	1551 2	N	128	166 1	63
						141 9					
09	0	2442	-0-	2442	2442	646 1	1603 2	N	175		238
						193 9					
10	0	2751	-0-	2751	5193	811 1	1731 2	N	190	339 1	89
						209 9					

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9472	-	9524		
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	2660 1	5377 2	Y	141	181 1	108	
						155 9						
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2617 1	4957 2	Y	102		210	
						112 9						
07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	3390 1	5456 2	Y	111	182 1	139	
						122 9						
08	DLQ G-10	7690	-0-	7690	7690	2468 1	5114 2	Y	98	182 1	55	
						108 9						
09	DLQ G-10	8683	-0-	8683	16373	2446 1	6074 2	Y	148		203	
						163 9						
10	0	8928	-0-	8928	25301	2795 1	5970 2	Y	148	181 1	170	
						163 9						

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID -> 219744	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9462	-	9504		
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	85 1	172 2	Y	-0-		-0-	
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	87 1	165 2	Y	-0-		-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	105 1	168 2	Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	93 1	192 2	Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	240	-0-	240	525	69 1	171 2	Y	-0-		-0-	
10	0	285	-0-	285	810	91 1	194 2	Y	-0-		-0-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)																
SWOPE CORP.																
WELDER, JANE																
WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT				-0-

WALLIS ENERGY, INC.																
CAMERON																
WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045																
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-				-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-				-0-
08	0		3258	-0-	3258	3258	3258	2			N	-0-				-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPBELL CREEK (8450)																
MASCOT OIL COMPANY																
PAVLISKA																
WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAMPBELL CREEK (9300)																
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC																
BTK																
WELL #: 2 RRCID -> 288493 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409																
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASCOT OIL COMPANY																
KAHANEK, WM. D., ET AL																
WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456																
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	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																
05	14074	X	7100	-0-	-6974	-0-	7053	2	47	9	N	43				172
06	13620	X	7734	-0-	-5886	-0-	7605	2	129	9	N	117				289
07	14074	X	5567	-0-	-8507	-0-	5504	2	63	9	N	57	182	1		164
08	7099	X	5581	-0-	-1518	-0-	5504	2	77	9	N	70	131	1		103
09	0		5159	-0-	5159	5159	5093	2	66	9	N	60				163
*10	9834	X	4675	-0-	-5159	-0-	4590	2	85	9	N	77				240

CAMPBELL CREEK (9300)												
//CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
MASCOT OIL COMPANY												
//CONT.// 531355												
BELICEK												
WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05		33232 X	21364	-0-	-11868	-0-	20614	2	750	9	N	533
06		31290 X	26056	-0-	-5234	-0-	25415	2	641	9	N	733
07		31558 X	21589	-0-	-9969	-0-	20762	2	827	9	N	725
08		22723 X	21324	-0-	-1399	-0-	20762	2	562	9	N	85
09		0	18665	-0-	18665	18665	17816	2	849	9	N	508
*10		36410 X	17745	-0-	-18665	-0-	17357	2	388	9	N	274

RENGER												
WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566												
05		713 N	382	-0-	-331	-0-	382	2			N	212
06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	212
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	212
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	38
09		0	332	-0-	332	332	332	2			N	38
*10		680 N	348	-0-	-332	-0-	348	2			N	38

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												
05		6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	300	1	6099	2	N	207
06		6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	150	9				
07		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6232	2	151	9	N	148
08		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	6002	2	151	9	N	103
09		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	5713	2	133	9	N	47
*10		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	4761	2	99	9	N	137
							2855	2	101	9	N	229

TECHNIK												
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120												
05		27798 X	27798	-0-	-0-	-0-	150	1	26885	2	N	222
06		26850 X	24106	-0-	-2744	-0-	763	9				
07		28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	23444	2	662	9	N	55
08		27745 X	27482	-0-	-263	-0-	27817	2	695	9	N	126
09		26850 X	22225	-0-	-4625	-0-	26886	2	596	9	N	117
10		27745 X	26354	-0-	-1391	-0-	21691	2	534	9	N	236
							25694	2	660	9	N	288

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
489670												
BTK												
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700												
*01		7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7527	2	83	9	N	176
*02		9380 X	6539	-0-	-2841	-0-	6511	2	28	9	N	45
*03		8649 X	3887	-0-	-4762	-0-	3850	2	37	9	N	79
*04		7620 X	5119	-0-	-2501	-0-	5097	2	22	9	N	99
*05		7192 X	5283	-0-	-1909	-0-	5275	2	8	9	N	76
*06		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	76
*07		7595 X	5939	-0-	-1656	-0-	5862	2	77	9	N	146
*08		7843 X	5620	-0-	-2223	-0-	5595	2	25	9	N	169
*09		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	2	3	9	N	25
10		5983 X	4859	-0-	-1124	-0-	4859	2			N	25

OIL AND GAS DIVISION

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC //CONT.// 489670
 BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*01	SWR	10	4953	-0-	4953	40941	4853	2	100	9	N	91		191
*02	SWR	10	3959	-0-	3959	44900	3906	2	53	9	N	48	187	52
*03	SWR	10	3887	-0-	3887	48787	3850	2	37	9	N	34		86
*04	SWR	10	5119	-0-	5119	53906	5097	2	22	9	N	20		106
*05	SWR	10	5283	-0-	5283	59189	5275	2	8	9	N	7	30	83
*06	SWR	10	4624	-0-	4624	63813	4624	2			N	-0-		83
*07	SWR	10	3022	-0-	3022	66835	3000	2	22	9	N	20		103
*08	69424	X	2589	-0-	-66835	-0-	2567	2	22	9	N	20		123
*09	SWR	10	1841	-0-	1841	1841	1841	2			N	-0-		123
10	SWR	10	2847	-0-	2847	4688	2847	2			N	-0-		123

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		99
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		99
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		99
08	3100	N	6359	-0-	3259	3259	6359	2			N	-0-		99
09	0		-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-		99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3259					N	NO RPT		99

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

05	3658	X	1632	-0-	-2026	-0-	1632	2			N	-0-		141
06	3540	X	2054	-0-	-1486	-0-	2054	2			N	-0-		141
07	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	3759	2			N	-0-		141
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-		141
09	0		4656	-0-	4656	4656	4656	2			N	-0-		141
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	905					N	NO RPT		141

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297									
KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996 - 10242	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 N	295	-0-	-356	-0-	229 2	66 9	Y	60	168 1		6
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		Y	-0-			6
07		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	927 2	185 9	Y	168	164 1		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			23
09		0	1397	-0-	1397	-0-	1284 2	113 9	Y	103			126
10		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	281		Y	NO RPT			126

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			61

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867									
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
TRULL, R.B.		WELL #:		3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)				15731 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313									
DRUSHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2931 - 2933	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARMICHAEL (2700)			15731 553		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
MANNING			WELL #:		RRCID -> 293024			COMPL. DATE 06/03/2022			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		0	13133	-0-	13133	13133	13133	3		N	-0-	-0-
07		0	14688	-0-	14688	27821	14688	3		N	-0-	-0-
08		27363	17026	-0-	-10337	17484	17026	3		N	-0-	-0-
*09		33446	16441	-0-	-17005	479	16441	3		N	-0-	-0-
10		17484	15811	-0-	-1673	-0-	15811	3		N	-0-	-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
LANGE, LARRY			WELL #:		RRCID -> 203115			COMPL. DATE 03/22/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334	
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY			631730									
FRIAR-THOMAS			WELL #:		RRCID -> 163878			COMPL. DATE 06/20/1997			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320	
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	112
10	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 #:		RRCID -> 245943			COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910	
05	434 N		746	-0-	312 B	-41493	746	2		N	-0-	14
06	0 N		622	-0-	622 B	-40871	622	2		N	-0-	14
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-40871				N	-0-	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-40871				N	NO RPT	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-40871				N	NO RPT	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-40871				N	NO RPT	14

CAUSEY (11,100)			16427 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
MANSKER "A"			WELL #:		RRCID -> 184812			COMPL. DATE 05/05/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194	
05	3100 N		2253	-0-	-847	2876	2233	2	20	9	Y	84
06	3000 N		2186	-0-	-814	2062	2163	2	23	9	Y	105
07	3100 N		2288	-0-	-812	1250	2266	2	22	9	Y	125
08	200 N		2226	-0-	2026	3276	2196	2	30	9	Y	152
09	0		2227	-0-	2227	5503	2196	2	31	9	Y	180
10	0		2284	-0-	2284	7787	2256	2	28	9	Y	205

CLAY, NONA			WELL #:		RRCID -> 204115			COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603	
05	4185 X		-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	129
06	4020 X		-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-	129
07	3565 X		-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	129
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	129
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
GREEN, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	222200	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	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				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CEDAR BRUSH (WILCOX)				16543 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC				028617									
SIEVERS		WELL #:		1 U	RRCID ->	132573	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC				028617									
SIEVERS		WELL #:		1 L	RRCID ->	132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAPA (JACKSON 2100)				16966 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861									
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2	RRCID ->	046950	COMPL. DATE	09/08/1969	TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC				000017									
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1	RRCID ->	140659	COMPL. DATE	01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		2
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		61
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		61

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		164
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	164 7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M 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
05	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	252	1	1274	2	N	26					271
06	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	29	9	1386	2	N	15					286
07	1829 N	1194	-0-	-635	-0-	17	9	966	2	N	11					297
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	12	9			N	-0-					297
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	178	1			119
10	0	1610	-0-	1610	1610	177	1	1421	2	N	11					130
						12	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					203
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	191	1			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	176	1			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					205
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					205
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					205
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					205
09	0	392	-0-	392	-0-	392	2			N	-0-					205
10	0	196	-0-	196	588	196	2			N	-0-					205

OIL AND GAS DIVISION

CHARLINE (FORNEY)		//CONT.//		17240 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860									
LYNE GAS UNIT "A"		WELL #:		6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1023 N	992	-0-	-31	-0-	21	1	938	2	N	30		192
						33	9						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	15	1	1620	2	N	22		214
						24	9						
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	18	1	1689	2	N	23		237
						25	9						
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	21	1	1787	2	N	19	176 1	80
						21	9						
09	0	1790	-0-	1790	1790	18	1	1752	2	N	18		98
						20	9						
10	0	1407	-0-	1407	3197	29	1	1356	2	N	20		118
						22	9						

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		50
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50

CHOATE, S. (WILCOX 8500)				17878 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8743 - 8778	
STRIKE TWO				1									
05	775 N	737	-0-	-38	-0-	726	2	11	9	N	10		58
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2286	2	53	9	N	48		106
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2532	2	121	9	N	110	166 1	50
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1101	2	50	9	N	45		95
09	2340 N	563	-0-	-1777	-0-	563	2			N	-0-		95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		95

BASES LOADED				1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400	
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15		164
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	756	2	30	9	N	27	146 1	45
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	907	2	26	9	N	24		69
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	704	2	56	9	N	51		120
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	539	2	22	9	N	20		140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		146

CHRISTMAS (12300)				18061 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	12004 - 12489	
SIMPSON				1									
05	6324 X	1311	-0-	-5013	-0-	1310	2	1	9	N	1		93
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6114	2	37	9	N	34		127
07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8895	2	46	9	N	42		169
08	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4810	2	25	9	N	23	173 1	19
09	6150 X	226	-0-	-5924	-0-	80	1	140	2	N	5		24
						6	9						
10	0	24	-0-	24	24	10	1	14	2	N	-0-		24

CHRISTMAS (12300)		//CONT.//		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
POETTER		WELL #:		1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	3286 X	776	-0-	-2510	-0-	220	1	556	2	N	-0-	49
06	3180 X	412	-0-	-2768	-0-	160	1	252	2	N	-0-	49
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	540	1	1962	2	N	-0-	49
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	480	1	1677	2	N	-0-	49
09	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	340	1	2033	2	N	8	57
10	0	4091	-0-	4091	4091	620	1	3451	2	N	18	75
						9	9					
						20	9					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254 PERF.10484 - 10496		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) FLETCHER OPERATING, LLC GREEN GAS UNIT		//CONT.// 18070 300 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
		WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

CLARK GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288 PERF.10380 - 10390				
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-	1011	3		N	-0-		12
06	1920 X	1078	-0-	-842	-0-	1058	3	20 9	N	18		30
07	1364 X	1344	-0-	-20	-0-	1344	3		N	-0-		30
08	1364 X	1059	-0-	-305	-0-	1059	3		N	-0-		30
09	0	1373	-0-	1373	1373	1349	3	24 9	N	22		52
10	0	930	-0-	930	2303	930	3		N	-0-	34 1	18

CHULA VISTA (1800' SAND) RWA, LLC YAUSSEI -A-		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		WELL #: 13 T		RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (2600) BLANCONIA PRODUCING CORPORATION ROBERTS, REAGAN		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
		WELL #: 1		RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC CRAVENS, LLC FEE		186714		RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627				
		WELL #: 1A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CRAVENS, LLC FEE		WELL #: 3		RRCID -> 098059		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
 HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	0	35	-0-	35	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450)		18635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
BAYOU COMPANY, THE		058858								
SHAY, WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 102931		COMPL. DATE 10/21/1982		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SHAY, MARY AGNES POWER		772650								
FEE		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-		147
06	2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-		N	5	5 8	147
07	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-		147
08	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-		N	-0-		147
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		147
10	0 X	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		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2821 X	2641	-0-	-180	-0-	390 1	2187 2	N	58		244
							64 9					
06		3180 X	3166	-0-	-14	-0-	450 1	2649 2	N	61	196 1	109
							67 9					
07		3286 X	3117	-0-	-169	-0-	465 1	2574 2	N	71		180
							78 9					
08		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	465 1	2556 2	N	48		228
							53 9					
09		3180 X	2824	-0-	-356	-0-	300 1	2454 2	N	64	196 1	96
							70 9					
10		0	2635	-0-	2635	2635	270 1	2290 2	N	68		164
							75 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT			WELL #: 2-U		RRCID -> 183237			COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3042	2	7 9	N	6			44
06	3210 X	3022	-0-	-188	-0-	3018	2	4 9	N	4			48
07	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	3115	2	4 9	N	4			52
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3259	2	6 9	N	5			57
09	0	3095	-0-	3095	3095	3089	2	6 9	N	5			62
10	0	3126	-0-	3126	6221	3124	2	2 9	N	2			64

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		//CONT.// 18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616														
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1707		PERF. 1588 - 1650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-					

SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8321 - 8380		
05	6417 X	5919	-0-	-498	-0-	5863	2	56	9	Y	51	135	1	64
06	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	5809	2	91	9	Y	83			147
07	6417 X	6019	-0-	-398	-0-	5922	2	97	9	Y	88	149	1	86
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6040	2	105	9	Y	95			181
09	0	5552	-0-	5552	5552	5451	2	101	9	Y	92	136	1	137
10	0	5504	-0-	5504	11056	5406	2	98	9	Y	89	159	1	67

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

CLAYTON (MACKHANK 1)		18765 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575												
NICHOLSON		WELL #:		1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 6816 - 6820		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					60
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	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		
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7			7
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	15	1	-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	Y	8			8
09	0	497	-0-	497	497	488	2	9	9	Y	8	16	1	-0-
10	0	514	-0-	514	1011	505	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616											
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	6922 - 7385			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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
05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7 9	N	6		131
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7 9	N	6		137
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4 9	N	4		141
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	2	7 9	N	6		147
09	0	1574	-0-	1574	1574	1567	2	7 9	N	6		153
10	0	1605	-0-	1605	3179	1599	2	6 9	N	5		158

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2 9	N	2		9
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9	N	1		10
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1 9	N	1		11
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9	N	1		12
09	0	30	-0-	30	30	30	1		N	-0-		12
10	0	30	-0-	30	60	30	1		N	-0-		12

CLAYTON (SLICK 6450)				18765 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575								
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:			RRCID ->	149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	6434 - 6444
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	68
10	P&A COND	NO RPT	-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019												

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019														

INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 291654 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467

05	29946	X	6696	-0-	-23250	-0-	150 1	6499 2	N	43				215
							47 9							
06	25950	X	6404	-0-	-19546	-0-	150 1	6254 2	N	-0-				215
07	6975	X	6297	-0-	-678	-0-	150 1	6136 2	N	10				225
							11 9							
08	6727	X	6120	-0-	-607	-0-	150 1	5891 2	N	72	183 1			114
							79 9							
09	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	300 1	5599 2	N	29				143
							32 9							
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			N	NO RPT				143

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
 DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A	COND	NO RPT	-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

05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1671 2	7 9	N	6				170
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647 2	7 9	N	6				176
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636 2	20 9	N	18	175 1			19
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688 2	7 9	N	6				25
09	0		1588	-0-	1588	-0-	1581 2	7 9	N	6				31
10	0		1614	-0-	1614	-0-	3202 1606 2	8 9	N	7				38

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012														

CLAYTON (WILCOX 6875)		//CONT.// 18765 780		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
INLAND OCEAN, INC.		//CONT.// 424607									
NELSON		WELL #:		RRCID -> 241153		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		19
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014											

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #:		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392						
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	519	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8			8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	Y	8	16	1	-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	Y	8			8
09	0	498	-0-	-0-	498	498	2	9	9	Y	8	16	1	-0-
10	0	512	-0-	-0-	512	1010	2	9	9	Y	8	8	1	-0-

BLOCK 85 UNIT		WELL #:		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441						
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7			7
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	16	1	-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	Y	9			9
09	0	1098	-0-	-0-	1098	1098	2	20	9	Y	18	27	1	-0-
10	0	1123	-0-	-0-	1123	2221	2	20	9	Y	18	18	1	-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369						
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1959	2	10	9	N	9			107
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	9	N	7			114
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	N	7			121
08	1984 N	1981	-0-	-0-	-3	1972	2	9	9	N	8			129
09	0	1840	-0-	-0-	1840	1840	2	8	9	N	7			136
10	0	1721	-0-	-0-	1721	3561	2	9	9	N	8			144

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.		582539								
HERRING RANCH		WELL #:		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		65
10	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		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153
10	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 #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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 #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
WOOD		WELL #:		1D						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
 SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	18	3	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	0	400	-0-	400	400	400	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP. TERRELL, ETTA C.		659826		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRIBYL				WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420						
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
10	0	2294	-0-	2294	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP. PRIBYL		659826		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TERRELL -B-				WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318						
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	0	373	-0-	373	-0-	373	2			N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PETRA OLEUM CORP. TERRELL -B-		659826		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COLETTA CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION DIETZEL, N. L.		216536		WELL #: 1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTO CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PETRA OLEUM CORP. TERRELL A		659826		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TERRELL, ETTA E		WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926							
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09	0	28	-0-	28	28	28	2			N	-0-				-0-
10	0	19	-0-	19	47	19	2			N	-0-				-0-

COLETTO CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		//CONT.//		19561 615	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
JOSHUA		WELL #:		1	RRCID -> 280153	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4129	-	4131
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)				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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020										

COLETTA CREEK, SOUTH (4400)				19561 697	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY				020463						
PEREZ		WELL #:		4	RRCID -> 281218	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4335	-	4341
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941						
HUBER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257632	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 5398	PERF. 4818	-	4820
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	8433	8433	-0-	-0-	-0-	8431 2	2 9	N	2	145
06	7109	7109	-0-	-0-	-0-	6896 2	213 9	N	194	168
07	7769	7769	-0-	-0-	-0-	7766 2	3 9	N	3	171
08	9555	6946	-0-	-2609	-0-	6901 2	45 9	N	41	41
09	9134	6667	-0-	-2467	-0-	6659 2	8 9	N	7	48
10	0	7366	-0-	7366	-0-	7366 2	1 9	N	1	49

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)				19651 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC				120648						
STANGE		WELL #:		1D	RRCID -> 250559	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2418	-	2422
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.//												
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION												
WILLEMIN												
WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
WALTER DIETZEL												
WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-		-0-
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-		-0-
08	0		1735	-0-	1735	1735	1735	2	N	-0-		-0-
09	0		1855	-0-	1855	3590	1855	2	N	-0-		-0-
10	0		710	-0-	710	4300	710	2	N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)												
CML EXPLORATION, LLC												
STANGE												
WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
G.B.R.A.												
WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3100	N	5716	-0-	2616	2616	5716	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	5123	-0-	2123	4739	5123	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	4259	-0-	1159	5898	4259	2	N	-0-		-0-
08	0		4902	-0-	4902	10800	4902	2	N	-0-		-0-
09	0		5018	-0-	5018	15818	5018	2	N	-0-		-0-
10	0		2157	-0-	2157	17975	2157	2	N	-0-		-0-

COLLIER (2200)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
 ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
10	0	5	-0-	5	12	5	2			N	-0-					-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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605					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					
M	O	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971											
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	B	3	3	2	N	-0-			-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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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					
05	53 N	53	-0-	-0-		-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-		-0-	65	2	N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-			-0-
08	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	0	26	-0-	26		26	26	2	N	-0-			-0-
10	0	24	-0-	24		50	24	2	N	-0-			-0-
BIG LAKE CORPORATION		069458											
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
10	0	80	-0-	80	140	80	2			N	-0-					-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/22

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	0	146	-0-	146	146	146	2			N	-0-					-0-
*09	281 N	135	-0-	-146	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
10	0	20	-0-	20	49	20	2			N	-0-					-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 STRATA OPERATING, INC. 825445
 WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	127

OIL AND GAS DIVISION

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
05	14B2 EXT	544	-0-	544	2201	24	1	520	2	N	-0-				49
06	2958 X	757	-0-	-2201	-0-	54	1	651	2	N	47				96
						52	9								
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	52	1	777	2	N	-0-				96
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N	-0-				96
09	750 N	392	-0-	-358	-0-	26	1	366	2	N	-0-				96
10	0	541	-0-	541	541	27	1	514	2	N	-0-				96

ABRAMEIT		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680							
05	14B2 EXT	1726	-0-	1726	9395	120	1	1563	2	N	39	170	1		97
						43	9								
06	11022 X	1627	-0-	-9395	-0-	116	1	1489	2	N	20				117
						22	9								
07	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	104	1	1286	2	N	25				142
						28	9								
08	2480 X	1776	-0-	-704	-0-	124	1	1627	2	N	23				165
						25	9								
09	2400 X	1011	-0-	-1389	-0-	87	1	903	2	N	19				184
						21	9								
10	0	1366	-0-	1366	1366	78	1	1247	2	N	37	178	1		43
						41	9								

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							
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
10	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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
10	14B2 EXT	-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		
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
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2	N	-0-		44
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2	N	-0-		44
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		44
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		44
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		44
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
05	2263 X	435	-0-	-1828	-0-	435 2	N	-0-		10
06	2190 X	599	-0-	-1591	-0-	599 2	N	-0-		10
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-		10
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		10
*09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-		10
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT		10

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432				
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522				
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT										
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-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 G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					49
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					49
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					49
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					49
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					49
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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

05	403 N	75	-0-	-328	-0-	75	2			N	-0-					72
06	300 N	104	-0-	-196	-0-	104	2			N	-0-					72
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					72
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					72
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					72
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

05	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					20
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC //CONT.// 646852															
MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 N	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			43
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			43
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			43
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			43
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447															
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2		N	-0-			172
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
*09		30 N	1	-0-	-29	-0-		1	2		N	-0-			172
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590															
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
06		570 N	69	-0-	-501	-0-		69	2		N	-0-			23
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			23
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			23
*09		60 N	1	-0-	-59	-0-		1	2		N	-0-			23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
P&B PETROLEUM LLC 630656															
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT			-0-

CORDELE (M-2U)		20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL, S. G.		WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				710
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				723
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				735
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				774

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC		623407													
YAUSSEI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RWA, LLC		687608													
YAUSSEI -A-		WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

911 CLAIMS CORP		914236													
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716							
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
08	0	15	-0-	15	15	15	5			N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15	30	15	5			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742							
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
08	0	10	-0-	10	10	10	5			N	-0-				-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
P&B PETROLEUM LLC		630656													
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				715
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				727
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				740
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				753
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				777

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	31 N		15	-0-	-16	-0-	15	5	N	-0-		-0-
06	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
07	15 N		15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
08	0		15	-0-	15	15	15	5	N	-0-		-0-
09	0		15	-0-	15	30	15	5	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30			N	NO RPT		-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030												
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-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												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
1836 ENERGY LLC 623407												
YAUSSEI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

911 CLAIMS CORP 914236												
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-	-0-
08	0	10	-0-	10	10	10	5			N	-0-	-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5			N	-0-	-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	20				N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055												
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14911 #	2346	-0-	-12565	-0-	2346	3			N	-0-	36
06	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-	36
07	2945 #	1592	-0-	-1353	-0-	1592	3			N	-0-	36
08	2945 #	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3			N	-0-	36
09	2850 #	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3			N	-0-	36
10	2356 #	1111	-0-	-1245	-0-	1111	3			N	-0-	36

CORDELE, WEST (JOE)
1836 ENERGY LLC
YAUSSI

20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
623407
WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)
1836 ENERGY LLC
YAUSSI B

20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
623407
WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, WEST (TIGER)
911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
914236
WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
08	0	15	-0-	15	15	15	5			N	-0-				-0-
09	0	15	-0-	15	30	15	5			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)
P&B PETROLEUM LLC
DRUSHEL, S. G. "A"

20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
630656
WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)
1836 ENERGY LLC
YAUSSI "A"

20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
623407
WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

911 CLAIMS CORP
DRUSHEL -B-

914236
WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
08	0	10	-0-	10	10	10	5			N	-0-				-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2636 - 2639		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC YAUSSE B SWD		623407		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3773 - 3800		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 PRESSLEY, EDMONIA		178030		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216		PERF. 4237 - 4244		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 3057 - 3061						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 PETERSON		886198		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9805 - 9958		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
PAGE, GLADYS		886198		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 STARK PETROLEUM 815164
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-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

05	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1290 2	29 9	N	26	85 1	16
06	1230 N	1224	-0-	-6	B	-0-	1210 2	14 9	N	13		29
07	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1460 2	10 9	N	9		38
08	1333 N	1001	-0-	-332	B	-0-	986 2	15 9	N	14		52
09	0	688	-0-	688	B	688	674 2	14 9	N	13		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	688			N	NO RPT		65

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

05	0 N	1664	-0-	1664	B	-8488	1635 2	29 9	N	26	85 1	16
06	1200 N	1241	-0-	41	B	-8447	1228 2	13 9	N	12		28
07	1178 N	1407	-0-	229	B	-8218	1398 2	9 9	N	8		36
08	1674 N	1763	-0-	89	B	-8129	1748 2	15 9	N	14		50
09	0	1481	-0-	1481	B	-6648	1464 2	17 9	N	15		65
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-6648			N	NO RPT		65

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

05	1869 N	1869	-0-	-0-		-0-	1701 2	168 9	N	153	178 1	100
06	1620 N	1479	-0-	-141		-0-	1391 2	88 9	N	80		180
07	1674 N	1601	-0-	-73		-0-	1469 2	132 9	N	120	168 1	132
08	1674 N	1321	-0-	-353		-0-	1249 2	72 9	N	65		197
09	1470 N	624	-0-	-846		-0-	613 2	11 9	N	10		207
10	0	1870	-0-	1870		1870	1740 2	130 9	N	118	181 1	144

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

05	975 N	975	-0-	-0-		-0-	947 2	28 9	N	25		232
06	630 N	601	-0-	-29		-0-	581 2	20 9	N	18		250
07	534 N	534	-0-	-0-		-0-	516 2	18 9	N	16	167 1	99
08	961 N	363	-0-	-598		-0-	344 2	19 9	N	17		116
09	600 N	544	-0-	-56		-0-	529 2	15 9	N	14		130
10	0	721	-0-	721		721	700 2	21 9	N	19		149

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

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
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282		N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUSIN (4100)			21165 750		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
GEO-GOLDENROD			WELL #: 04		RRCID -> 202573			COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COY CITY (7100)			21368 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596									
COY CITY SWD			WELL #: 1		RRCID -> 277720			COMPL. DATE 06/08/2015			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COY CITY (7800 -D-)			21368 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES	
LOVACA GATHERING COMPANY			509750									
COY CITY GAS UNIT O/A			WELL #: 401		RRCID -> 001444			COMPL. DATE 05/13/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4		RRCID -> 202798			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854	
05	2635 X	2540	-0-	-95 B	-0-	1417	1	1123	2	Y	-0-	-0-
06	2590 X	2590	-0-	-0- B	-0-	1191	1	1399	2	Y	-0-	-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	1262	1	1866	2	Y	-0-	-0-
08	2635 X	2263	-0-	-372 B	-0-	319	1	1944	2	Y	-0-	-0-
09	3496 X	3496	-0-	-0- B	-0-	651	1	2845	2	Y	-0-	-0-
10	0	3668	-0-	3668 B	-0-	613	1	3055	2	Y	-0-	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
SARTWELLE			WELL #: 7		RRCID -> 265068			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	-0-
10	0	132	-0-	132	-0-	132	2			N	-0-	-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280									
STOVALL			WELL #: 2		RRCID -> 192576			COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831			COMPL. DATE 09/29/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278	
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-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280								
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146			COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412	
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		105
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		105
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		105
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-		105
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		105
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		105

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466			COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

XTO ENERGY INC.				945936								
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762			COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	44	1	35	2	Y	25
							28	9				
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	13	1	16	2	Y	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-
10	0		13	-0-	13	-0-	2	1	11	2	Y	-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)												22834 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												907297									
ENCINA												WELL #:	1	RRCID ->	201724	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	13162	PERF.	9198 - 9214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
05		3937 X	3348	-0-	-589	-0-	3296 2	52 9	N		47			397							
06		3810 X	1223	-0-	-2587	-0-	1193 2	30 9	N		27			424							
07		4743 X	3218	-0-	-1525	-0-	3212 2	6 9	N		5	187 1		242							
08		4743 X	4560	-0-	-183	-0-	4508 2	52 9	N		47			289							
09		0	5237	-0-	5237	5237	5187 2	50 9	N		45			334							
10		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	1889			N		NO RPT			334							

ENCINA												WELL #:	2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9170 - 9186
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
10		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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			64							

DALLAS HUSKY, NE. (HET)												22838 140	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												907297									
GOLIAD NAVAL AIR STATION												WELL #:	1	RRCID ->	250759	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2046 - 2050
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)												22838 160	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CML EXPLORATION, LLC												120648									
TERRELL												WELL #:	1	RRCID ->	257555	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10421 - 10591
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-							

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.												907297									
WALSTON-PETTUS												WELL #:	1	RRCID ->	236915	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	10504 - 10560
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N		-0-			77							
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N		-0-			77							
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N		-0-			77							
08		182 N	182	-0-	-0-	-0-	50 2	132 9	N		120			197							
09		0	111	-0-	111	111	50 2	61 9	N		55	76 1		176							
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	49			N		NO RPT			176							

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.															
CLIFF FROMME															
WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

WALSTON-PETTUS A															
WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822															
05		14B2 EXT	226	-0-	226	226	50	2	176	9	N	160	188	1	27
06		14B2 EXT	50	-0-	50	276	50	2			N	-0-			27
07		577 X	301	-0-	-276	-0-	50	2	251	9	N	228	187	1	68
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	50	2	131	9	N	119			187
09		0	116	-0-	116	116	50	2	66	9	N	60	80	1	167
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			167

CLIFF FROMME															
WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

DAVO (FRIO 2970)															
GREENSTONE ENERGY, LLC															
FOWLKES UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
SOCO ATX LLC															
DEWITT COUNTY HWY 87															
WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
MARALDO A403															
WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380															
05		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			N	-0-			249
06		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			249
07		101 X	101	-0-	-0-	-0-	91	1	10	9	N	9	186	1	72
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			81
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			90
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	61	1	31

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 2		RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					47

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 1		RRCID -> 259352		COMPL. DATE 10/10/2010		TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 1		RRCID -> 259552		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241								
05	13392 X	11699	-0-	-1693	-0-	14	1	9842	3	N	1607	1473	1			323
						75	5	1768	9							
06	12960 X	9838	-0-	-3122	-0-	61	1	8190	3	N	1443	1276	1			490
						1587	9									
07	13392 X	10171	-0-	-3221	-0-	172	1	8281	3	N	1562	1287	1			765
						1718	9									
*08	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	170	1	7584	3	N	882	1268	1			379
						970	9									
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	836	1	6478	3	N	1160	1296	1			243
						1276	9									
*10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	590	1	6807	3	N	1265	740	1			768
						1392	9									

HAMILTON TRUST UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 260706		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106								
05	2759 N	2152	-0-	-607	-0-	413	1	1440	3	N	262	188	1			221
						11	5	288	9							
06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	407	1	1907	3	N	378	359	1			240
						416	9									
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	240	1	1836	3	N	317	185	1			372
						349	9									
*08	2139 N	1121	-0-	-1018	-0-	85	1	857	3	N	163	185	1			350
						179	9									
*09	2730 N	21	-0-	-2709	-0-	20	1	1	9	N	1	293	1			58
10	2418 N	18	-0-	-2400	-0-	10	1	8	3	N	-0-					58

HAMILTON TRUST UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 261182		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752								
05	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	913	3	7	5	N	275	182	1			231
						303	9									
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	841	3	260	9	N	236	186	1			281
07	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	880	3	255	9	N	232	369	1			144
						416	9									
*08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	929	3	261	9	N	237	187	1			194
*09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	792	3	254	9	N	231	186	1			239
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	895	3	266	9	N	242	187	1			294

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 #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
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
05	1581 N	694	-0-	-887	-0-	127	1	491	3	N	65			265
						4	5	72	9					
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	468	1	999	3	N	196	350	1	111
						216	9							
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	150	1	1269	3	N	350	180	1	281
						385	9							
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	210	1	1659	3	N	15			296
						17	9							
*09	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	200	1	1101	3	N	186	186	1	296
						205	9							
10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	231	1	887	3	N	159			455
						175	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	259	1	4912	3	N	708	328	0	180
						37	5	779	9					265
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	353	1	4383	3	N	699	92	0	729
						769	9							143
07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	87	1	4604	3	N	535	538	0	140
						589	9							
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	2	1	4528	3	N	579	500	0	168
						637	9							51
*09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	19	1	4057	3	N	641	641	0	51
						705	9							
10	3069 X	484	-0-	-2585	-0-	63	1	364	3	N	52	2	0	101
						57	9							
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	112	1	129
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158														
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	3	1	5076	3	N	387	177	1	588
						39	5	426	9					
06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	11	1	5023	3	N	312	185	1	715
						343	9							
07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	50	1	5796	3	N	399	546	1	568
						439	9							
*08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	42	1	5835	3	N	393	186	1	775
						432	9							
*09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	3	N	319	352	1	742
						351	9							
*10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	3	N	244	175	1	811
						268	9							
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571														
05	1829 X	459	-0-	-1370	-0-	411	1	48	9	N	44			369
06	1770 X	390	-0-	-1380	-0-	359	1	31	9	N	28	168	1	229
07	1829 X	418	-0-	-1411	-0-	401	1	17	9	N	15			244
08	1829 X	407	-0-	-1422	-0-	387	1	20	9	N	18			262
*09	1080 X	311	-0-	-769	-0-	311	1			N	-0-			262
10	465 X	296	-0-	-169	-0-	281	1	15	9	N	14	170	1	106

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2325	3	18	5	N	407	701	1	403
						448	9							
06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	2049	3	464	9	N	422	727	1	98
07	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	1903	3	499	9	N	454	371	1	181
*08	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	1971	3	472	9	N	429	362	1	248
*09	2700 X	2113	-0-	-587	-0-	1648	3	465	9	N	423	534	1	137
10	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	1659	3	465	9	N	423	366	1	194
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
05	6851 X	6605	-0-	-246	-0-	5967	3	45	5	N	539	541	1	92
						593	9							
06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6432	3	568	9	N	516	372	1	236
07	6851 X	6587	-0-	-264	-0-	6223	3	364	9	N	331	360	1	207
*08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	111	1	6318	3	N	499	557	1	149
						549	9							
*09	6630 X	6519	-0-	-111	-0-	219	1	5801	3	N	454	374	1	229
						499	9							
10	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	110	1	5795	3	N	448	561	1	116
						493	9							
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
05	2263 X	2157	-0-	-106	-0-	334	1	1681	3	N	117	183	1	200
						13	5	129	9					
06	2190 X	1532	-0-	-658	-0-	286	1	1139	3	N	97			297
						107	9							
07	2263 X	1410	-0-	-853	-0-	279	1	1042	3	N	81			378
						89	9							
*08	2263 X	760	-0-	-1503	-0-	373	1	347	3	N	36	186	1	228
						40	9							
*09	1530 N	1249	-0-	-281	-0-	413	1	696	3	N	127			355
						140	9							
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	436	1	872	3	N	101			456
						111	9							
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	5704 X	4200	-0-	-1504	-0-	55	1	3439	3	N	618	730	1	206
						26	5	680	9					
06	5040 X	4009	-0-	-1031	-0-	65	1	3310	3	N	576	532	1	250
						634	9							
07	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	20	1	3439	3	N	568	514	1	304
						625	9							
*08	4371 X	3422	-0-	-949	-0-	24	1	2913	3	N	441	534	1	211
						485	9							
*09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	224	1	2752	3	N	472	486	1	197
						519	9							
10	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134	1	2808	3	N	476	527	1	146
						524	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096														
05	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2355	3	18	5	N	277	185	1	418
						305	9							
06	3180 X	2291	-0-	-889	-0-	1	1	2073	3	N	197	371	1	244
						217	9							
07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	1	1	2370	3	N	256	185	1	315
						282	9							
*08	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2	1	2066	3	N	166	180	1	301
						183	9							
*09	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	10	1	2080	3	N	347	185	1	463
						382	9							
10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13	1	1280	3	N	123			586
						135	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
05	3534 X	2404	-0-	-1130	-0-	614	1	952	3	N	755	920	1	169
						7	5	831	9					
06	3420 X	2898	-0-	-522	-0-	493	1	1600	3	N	732	743	1	158
						805	9							
07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	485	1	2509	3	N	849	737	1	270
						934	9							
*08	3999 X	3894	-0-	-105	-0-	454	1	2564	3	N	796	920	1	146
						876	9							
*09	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	527	1	2513	3	N	726	721	1	151
						799	9							
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	420	1	4422	3	N	711	734	1	128
						782	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	669	1	1062	3	N	170	109	1	315
						8	5	187	9					
06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	588	1	1327	3	N	148	185	1	278
						163	9							
07	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	119	1	1716	3	N	193	200	1	271
						212	9							
*08	2015 X	1924	-0-	-91	-0-	1760	3	164	9	N	149	186	1	234
*09	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	95	1	1486	3	N	154	177	1	211
						169	9							
10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	214	1	924	3	N	123			334
						135	9							

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 A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	35	1	519	3	N	85	199	1	194
						4	5	94	9					
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	N	50	153	1	91
						55	9							
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	N	66			157
						73	9							
*08	651 N	451	-0-	-200	-0-	48	1	330	3	N	66			223
						73	9							
*09	450 N	400	-0-	-50	-0-	52	1	284	3	N	58	179	1	102
						64	9							
10	434 N	398	-0-	-36	-0-	94	1	239	3	N	59			161
						65	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612														
05	310 X	113	-0-	-197	-0-	30	1	59	3	N	22			222
						24	9							
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	183	1	39
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			39
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			39
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			39
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			39
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	149	1	536	3	N	68	188	1	71
						4	5	75	9					
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214	1	568	3	N	81			152
						89	9							
07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	243	1	514	3	N	80	176	1	56
						88	9							
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	182	1	406	3	N	79			135
						87	9							
*09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	103	1	579	3	N	80			215
						88	9							
*10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	71	165	1	121
						78	9							
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	9	N	82	82	1	144
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	1	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
05		403 X	255	-0-	-148	-0-	255	1		N	-0-		213
06		390 X	239	-0-	-151	-0-	239	1		N	-0-		213
07		403 X	218	-0-	-185	-0-	218	1		N	-0-		213
08		372 X	176	-0-	-196	-0-	176	1		N	-0-		213
*09		300 X	183	-0-	-117	-0-	183	1		N	-0-		213
*10		263 X	263	-0-	-0-	-0-	194	1	69 9	N	63		276

HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
05		708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	1		N	-0-	188 1	95
06		707 X	707	-0-	-0-	-0-	662	1	45 9	N	41		136
07		658 X	658	-0-	-0-	-0-	649	1	9 9	N	8		144
*08		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	1		N	-0-		144
*09		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1		N	-0-		144
*10		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	1		N	-0-		143

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145													
05		9269 X	6728	-0-	-2541	-0-	101	1	6221 3	N	326	369 1	290
							47	5	359 9				
06		9420 X	5575	-0-	-3845	-0-	96	1	5112 3	N	334	533 1	91
							367	9					
07		9734 X	8564	-0-	-1170	-0-	87	1	7894 3	N	530	511 1	110
							583	9					
*08		9734 X	8743	-0-	-991	-0-	134	1	8046 3	N	512	549 1	73
							563	9					
*09		7710 X	7391	-0-	-319	-0-	143	1	6773 3	N	432	351 1	154
							475	9					
10		8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197	1	6389 3	N	420	356 1	218
							462	9					

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		267
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		267
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		267
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	177 1	90
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278													
05		3751 X	317	-0-	-3434	-0-	62	1	131 3	N	112	95 0 237 1	41
							1	5	123 9				
06		4860 X	51	-0-	-4809	-0-	51	1		N	-0-		41
07		5022 X	26	-0-	-4996	-0-	26	1		N	-0-		41
08		5022 X	9	-0-	-5013	-0-	6	1	3 9	N	3		44
*09		4680 X	1	-0-	-4679	-0-	1	1		N	-0-		44
*10		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	80	1	3675 3	N	1439	1446 0	37
							1583	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		2914 X	2380	-0-	-534	-0-	4	1	2358	3	N	-0-	172	1	397
							18	5							
06		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2362	3	180	9	N	164	342	1	219
07		2480 X	2084	-0-	-396	-0-	1970	3	114	9	N	104	180	1	143
*08		2387 X	1523	-0-	-864	-0-	128	1	1278	3	N	106			249
							117	9							
*09		3000 N	3113	-0-	113	113	232	1	2666	3	N	195	187	1	257
							215	9							
*10		2436 N	2323	-0-	-113	-0-	243	1	1882	3	N	180	185	1	252
							198	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
05		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1454	1	3340	3	N	336	336	0	228
							25	5	370	9					
06		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-	154	1	74
07		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1637	1	11412	3	N	800	800	0	74
							880	9							
*08		10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	2209	1	8179	3	N	521	521	0	74
							573	9							
*09		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	1587	1	6680	3	N	58	58	0	74
							64	9							
*10		8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1283	1	6847	3	N	56	56	0	74
							62	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1088	3	8	5	N	224	225	0	79
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	246	9							
07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	991	3	215	9	N	195	195	0	79
*08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	931	3	234	9	N	213	215	0	77
*09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	943	3	285	9	N	259	261	0	75
*10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	993	3	257	9	N	234	233	0	76
						1034	3	248	9	N	225	225	0	76
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1775	1	1470	3	N	506	309	0	367
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	11	5	557	9					
07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2104	1	533	3	N	451	320	0	181
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	496	9							
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2033	1	828	3	N	502	508	0	175
*10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	552	9							
						1964	1	600	3	N	514	446	0	243
						565	9							
						1789	1	779	3	N	491	268	0	304
						540	9							
						1074	1	675	3	N	315	92	0	220
						347	9							
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468														
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1393	3	11	5	N	263	187	1	161
06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	289	9							
07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	N	526	555	1	132
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	579	9							
*09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	283	1	619	3	N	105			237
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	116	9							
						220	1			N	-0-			237
						248	1			N	-0-			237
						2	1			N	-0-			237
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
05	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	20	1	2670	3	N	617	618	0	119
06	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	20	5	679	9					
07	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	11	1	2524	3	N	594	595	0	118
*08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	653	9							
*09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	2	1	2719	3	N	653	652	0	119
10	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	718	9							
						5	1	2778	3	N	659	660	0	118
						725	9							
						2630	3	660	9	N	600	600	0	118
						1911	3	512	9	N	465	467	0	116

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KOLODZIEJCZYK UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	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							
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	681	3	5	5	N	19					86
						21	9									
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	3	N	15					108
						17	9									
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	3	33	9	N	30					138

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620							
05	1333 X	1269	-0-	-64	-0-	975	3	7	5	N	261	135	1			286
						287	9									
06	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	2	1	1172	3	N	314	346	1			254
						345	9									
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	3	N	316	355	1			215
						348	9									
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	308	317	1			206
						339	9									
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	272	185	1			293
						299	9									
10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	24	1	1127	3	N	299	187	1			405
						329	9									

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293							
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	6	1	1644	3	N	344	538	1			163
						12	5	378	9							
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1	1	1513	3	N	329	174	1			318
						362	9									
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	N	377	550	1			145
						415	9									
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	13	1	1653	3	N	332	186	1			291
						365	9									
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1228	3	293	9	N	266	363	1			194
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	3	N	418					612
						460	9									

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 2		RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014			TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548							
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	436	1	186	3	N	47					435
						1	5	52	9							
06	660 N	523	-0-	-137	-0-	453	1	18	3	N	47					482
						52	9									
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	374	1	281	3	N	63					545
						69	9									
08	682 N	446	-0-	-236	-0-	392	1	54	9	N	49					594
*09	510 N	456	-0-	-54	-0-	432	1	24	9	N	22					616
10	713 N	403	-0-	-310	-0-	386	1	17	9	N	15					631

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	327	1	6	9	N	5			124
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	240	1			N	-0-			124
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	1			N	-0-			124
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	1			N	-0-			124
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-			124
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	1			N	-0-			124

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

05	279 N	45	-0-	-234	-0-	3	1	32	3	N	9	187	1	182
						10	9							
06	360 N	119	-0-	-241	-0-	67	3	52	9	N	47	104	1	125
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	33			158
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82	1	48	3	N	32			190
						35	9							
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	269	1	39	9	N	35			225
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	228	1	30	9	N	27			252

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	560	1	4840	3	N	160	188	1	135
						37	5							
06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	561	1	6061	3	N	251	176	1	210
						276	9							
07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	457	1	5395	3	N	154	186	1	178
						169	9							
*08	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	387	1	3222	3	N	446	553	1	71
						491	9							
*09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	413	1	3029	3	N	494	372	1	193
						543	9							
10	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	339	1	2633	3	N	518	188	1	523
						570	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

05	744 X	518	-0-	-226	-0-	191	1	261	3	N	58			181
						2	5							
06	676 X	676	-0-	-0-	-0-	410	1	201	3	N	59			240
						65	9							
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	178	1	330	3	N	53	186	1	107
						58	9							
*08	527 N	405	-0-	-122	-0-	49	1	298	3	N	53			160
						58	9							
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	136	1	740	3	N	46			206
						51	9							
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	373	1	106	3	N	36	174	1	68
						40	9							

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 #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	9342	3	71	5	N	569	680	1	263
						626	9							
06	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9062	3	656	9	N	596	720	1	139
07	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	7936	3	642	9	N	584	555	1	168
*08	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	87	1	7147	3	N	130	183	1	115
						143	9							
*09	5580 X	1662	-0-	-3918	-0-	17	1	1635	3	N	9			124
						10	9							
10	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			124

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023														
05	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	235	1	4870	3	N	377	367	1	382
						37	5	415	9					
06	5790 X	5701	-0-	-89	-0-	240	1	5059	3	N	365	514	1	233
						402	9							
07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	248	1	5302	3	N	398	367	1	264
						438	9							
*08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	207	1	5160	3	N	379	367	1	276
						417	9							
*09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	100	1	5256	3	N	402	186	1	492
						442	9							
10	5983 X	5867	-0-	-116	-0-	160	1	5212	3	N	450	188	1	754
						495	9							

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
05	76267 X	76267	-0-	-0-	-0-	288	1	59427	3	N	14636	14536	1	248
						452	5	16100	9					
06	70262 X	70262	-0-	-0-	-0-	238	1	55915	3	N	12826	12930	1	144
						14109	9							
07	67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	314	1	53205	3	N	12298	12269	1	173
						13528	9							
*08	50286 X	50286	-0-	-0-	-0-	411	1	39650	3	N	9295	9210	1	258
						10225	9							
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	117	1	19242	3	N	4403	4628	1	33
						4843	9							
*10	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	45	1	28750	3	N	5952	5658	1	327
						6547	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009														
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	359	1	26	9	N	24			217
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			217
07	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-			217
08	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-			217
*09	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			217
*10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-			217

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M				
05		5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	417	1	4402	3	N	963	923	1	64
							33	5	1059	9					
06		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	614	1	4029	3	N	1131	938	0	171 1 86
							1244	9							
07		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	703	1	4217	3	N	1001	1003	0	84
							1101	9							
*08		7045 X	7045	-0-	-0-	-0-	624	1	5384	3	N	943	944	0	83
							1037	9							
*09		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	617	1	3776	3	N	839	840	0	82
							923	9							
*10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	705	1	3692	3	N	893	794	0	181
							982	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898															
05		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			166
06		616 X	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	3	N	-0-			166
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			166
*09		160 X	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			166
*10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	33	1	7	9	N	6			172

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012															
05		10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	53	1	8602	3	N	1545	1545	0	35
							65	5	1700	9					
06		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	7671	3	N	1372	1373	0	34
							1509	9							
07		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	89	1	7486	3	N	1164	466	0	558 1 174
							1280	9							
*08		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	98	1	7120	3	N	1265	1256	1	183
							1392	9							
*09		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	322	1	6474	3	N	1237	995	0	372 1 53
							1361	9							
*10		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	325	1	7007	3	N	1387	1388	0	52
							1526	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690															
05		990 X	990	-0-	-0-	-0-	292	1	567	3	N	115	185	1	242
							4	5	127	9					
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	277	1	441	3	N	103	189	1	156
							113	9							
07		968 X	968	-0-	-0-	-0-	304	1	556	3	N	98	146	1	108
							108	9							
*08		925 X	925	-0-	-0-	-0-	341	1	467	3	N	106			214
							117	9							
*09		661 X	661	-0-	-0-	-0-	374	1	138	3	N	135	177	1	172
							149	9							
*10		585 X	585	-0-	-0-	-0-	407	1	35	3	N	130			302
							143	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	1			N	-0-			29
06	540 X	460	-0-	-80	-0-	460	1			N	-0-			29
07	558 X	443	-0-	-115	-0-	443	1			N	-0-			29
08	558 X	474	-0-	-84	-0-	474	1			N	-0-			29
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	224	1	4443	3	N	681	517	1	193
						749	9							
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1	139
						4132	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-235449					N	-0-			6
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301														
05	6200 X	455	-0-	-5745	-0-	363	1	92	9	N	84			255
06	6000 X	432	-0-	-5568	-0-	391	1	41	9	N	37			292
07	6200 X	442	-0-	-5758	-0-	421	1	21	9	N	19			311
08	4650 X	403	-0-	-4247	-0-	384	1	19	9	N	17			328
*09	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	244	1	244	3	N	56			384
						62	9							
*10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	299	1	197	3	N	17			401
						19	9							

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
05	5425 X	3791	-0-	-1634	-0-	30	1	3021	3	N	652	543	1	296
						23	5	717	9					
06	5010 X	3629	-0-	-1381	-0-	30	1	2891	3	N	644	745	1	195
						708	9							
07	5115 X	3804	-0-	-1311	-0-	49	1	2989	3	N	696	559	1	332
						766	9							
*08	4092 X	3648	-0-	-444	-0-	8	1	2969	3	N	610	738	1	204
						671	9							
*09	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	31	1	2960	3	N	761	733	1	232
						837	9							
10	3813 X	2700	-0-	-1113	-0-	23	1	2153	3	N	476			708
						524	9							

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	367	3	53	9	N	48			158
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	122	3	29	9	N	26			184
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318	3	40	9	N	36			220

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
JANSKY UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 277274		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF	* EOM BALANCE	
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	494	1 3803 3	N	1144	1146	0	71	
						29	5 1258 9						
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	437	1 3653 3	N	1064	1062	0	73	
						1170	9						
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	389	1 3614 3	N	1036	1026	0	83	
						1140	9						
*08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	401	1 3865 3	N	1070	863	0 185 1	105	
						1177	9						
*09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	469	1 3213 3	N	919	906	1	118	
						1011	9						
*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	466	1 3324 3	N	951	919	1	150	
						1046	9						

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272			
05	4774 X	1641	-0-	-3133	-0-	5	1 1206 3	N	383	332	1	307	
						9	5 421 9						
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	4713	3 763 9	N	694	738	1	263	
						07	5159 X 5159	-0-	-0-	-0-	4463 3 696 9	N 633 743 1	153
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2330	3 410 9	N	373	369	1	157	
						09	5250 X 2527	-0-	-2723	-0-	3 1 2037 3	N 443 371 1	229
						10	5425 X 1798	-0-	-3627	-0-	487 9 4 1 1420 3	N 340 372 1	197
													374 9

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 6		RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345			
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5	1 5256 3	N	568	734	1	264	
						40	5 625 9						
06	4260 X	3426	-0-	-834	-0-	25	1 2914 3	N	443	556	1	151	
						487	9						
07	7347 X	3139	-0-	-4208	-0-	2616	3 523 9	N	475	363	1	263	
*08	7347 X	4311	-0-	-3036	-0-	3728	3 583 9	N	530	544	1	249	
*09	7110 X	3385	-0-	-3725	-0-	93	1 2812 3	N	436	372	1	313	
						480	9						
10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	123	1 4568 3	N	694	538	1	469	
						763	9						

BUTLER UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 277555		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358			
05	518 X	518	-0-	-0-	-0-	128	1 325 3	N	57	37	0	126	
						2	5 63 9						
06	360 X	219	-0-	-141	-0-	206	1 13 9	N	12			138	
07	15498 X	15498	-0-	-0-	-0-	241	1 13352 3	N	1732	1679	0 127 1	64	
						1905	9						
*08	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	237	1 9344 3	N	1097	1099	0	62	
						1207	9						
*09	8936 X	8936	-0-	-0-	-0-	261	1 7674 3	N	910	911	0	61	
						1001	9						
10	7905 X	2322	-0-	-5583	-0-	237	1 1835 3	N	227	228	0	60	
						250	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14229 X	5512	-0-	-8717	-0-	74 1	4357 3	1048 9	N	953	1077 1		91
06	13770 X	4118	-0-	-9652	-0-	33 5	774 9	3344 3	N	704	533 1		262
07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	31 5	826 9	3851 3	N	751	913 1		100
*08	7803 X	4658	-0-	-3145	-0-	194 1	799 9	3859 3	N	726	738 1		88
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	172 1	765 9	3737 3	N	695	545 1		238
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	56 1	4126 3	12 1	N	876	932 1		182
						158 9		964 9					
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650													
05	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	48 1	4227 3	664 9	N	604	606 0		27
06	6120 X	5104	-0-	-1016	-0-	31 5	4115 3	194 1	N	723	722 0		28
07	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	795 9	4709 3	172 1	N	893	892 0		29
*08	5890 X	964	-0-	-4926	-0-	982 9	750 3	56 1	N	144	151 0		22
*09	5700 X	1	-0-	-5699	-0-	158 9		1 1	N	-0-			22
*10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	127 1	7475 3	1603 9	N	1457	1453 0		26
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752													
05	15252 X	13239	-0-	-2013	-0-	304 1	11844 3	1001 9	N	910	1073 1		290
06	14760 X	12318	-0-	-2442	-0-	90 5	11022 3	342 1	N	867	930 1		227
07	15035 X	1097	-0-	-13938	-0-	954 9	757 3	261 1	N	72	186 1		113
08	15035 X	265	-0-	-14770	-0-	79 9	1 9	264 1	N	1			114
*09	13320 X	289	-0-	-13031	-0-	289 1		289 1	N	-0-			114
10	13237 X	1563	-0-	-11674	-0-	279 1	1071 3	213 9	N	194			308
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576													
05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	593 3	5 5	84 9	N	76	187 1		176
06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	661 3	69 9	661 3	N	63			239
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	926 3	118 9	926 3	N	107	186 1		160
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	518 3	47 9	518 3	N	43			203
*09	480 N	207	-0-	-273	-0-	167 3	40 9	167 3	N	36			239
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	415 3	29 9	415 3	N	26			265
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516													
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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		WELL #: 5		RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494					
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			
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	528 1	4616 3	Y	1380	1482 1	669		
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	35 5	1518 9						
07	T. A.	5094	-0-	5094	5094	541 1	3337 3	Y	1001	1112 1	558		
*08	T. A.	4867	-0-	4867	9961	1101 9							
*09	T. A.	4739	-0-	4739	14700	523 1	3442 3	Y	1026	556 1	1028		
10	T. A.	3970	-0-	3970	18670	1129 9							
						551 1	3245 3	Y	974	1300 1	702		
						1071 9							
						850 1	2835 3	Y	958	935 1	725		
						1054 9							
						1484 1	1476 3	Y	918	927 1	716		
						1010 9							
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 2	RRCID -> 280729	COMPL. DATE 05/15/2017	TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630
05	1054 X	197	-0-	-857	-0-	197 1		N	-0-		207		
06	1020 X	153	-0-	-867	-0-	153 1		N	-0-		207		
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82 1		N	-0-		207		
*08	186 N	8	-0-	-178	-0-	3 1	5 3	N	-0-		207		
*09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3		N	-0-		207		
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-		207		
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 3	RRCID -> 280730	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722
05	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	543 1	319 3	N	305	520 1	228		
06	2340 X	483	-0-	-1857	-0-	2 5	336 9						
07	2418 X	402	-0-	-2016	-0-	408 1	75 9	N	68	163 1	133		
08	2418 X	377	-0-	-2041	-0-	402 1		N	-0-		133		
*09	1320 X	365	-0-	-955	-0-	377 1		N	-0-		133		
10	1209 X	374	-0-	-835	-0-	365 1		N	-0-		133		
						374 1		N	-0-		133		
HILMER KOOPMANN A 274										WELL #: 6	RRCID -> 280750	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
HILMER KOOPMANN A 274										WELL #: 7	RRCID -> 280856	COMPL. DATE 11/15/2020	TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
R. BORCHARDT UNIT B										WELL #: 4	RRCID -> 280857	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190
05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	979 3	7 5	N	-0-	183 1	198		
06	360 X	123	-0-	-237	-0-	116 3	7 9	N	6	148 1	56		
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		56		
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	5		61		
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		61		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61		

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 #: 6		RRCID -> 282423		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	20150 X	14639	-0-	-5511	-0-	12030	3	91	5	N	2289	2404	1	168
06	19230 X	14361	-0-	-4869	-0-	2518	9							
07	19685 X	11817	-0-	-7868	-0-	11900	3	2461	9	N	2237	1672	0	733
*08	14632 X	10803	-0-	-3829	-0-	11766	3	51	9	N	46			46
*09	14010 X	13869	-0-	-141	-0-	8751	3	2052	9	N	1865	1866	0	45
10	14663 X	13514	-0-	-1149	-0-	11408	3	2461	9	N	2237	2237	0	45
						10940	3	2574	9	N	2340	2340	0	45
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 20		RRCID -> 282438		COMPL. DATE 02/11/2018			TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893					
05	1023 X	636	-0-	-387	-0-	504	1	132	9	N	120	180	1	138
06	1080 X	863	-0-	-217	-0-	537	1	216	3	N	100	187	1	51
07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	110	9							
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	507	1	220	3	N	118			169
*09	870 N	668	-0-	-202	-0-	130	9							
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	488	1	124	9	N	113	161	1	121
						537	1	131	9	N	119	178	1	62
						600	1	144	9	N	131	99	1	94
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 15		RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431					
05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	2	1	7105	3	N	1309	1452	1	67
06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	54	5	1440	9	N				
07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8279	3	1407	9	N	1279	942	0	331
*08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-			73
*09	9690 X	8737	-0-	-953	-0-	8047	3	1345	9	N	1223	1224	0	72
10	10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	7515	3	1222	9	N	1111	1111	0	72
						8	1	7612	3	N	1232	1233	0	71
						1355	9							
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764					
05	7192 X	2911	-0-	-4281	-0-	9	1	2240	3	N	586	543	1	110
06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	17	5	645	9	N				
07	6913 X	1234	-0-	-5679	-0-	5103	3	1377	9	N	1252	36	0	1285
*08	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	1233	3	1	9	N	1			41
*09	6690 X	5877	-0-	-813	-0-	4331	3	1431	9	N	1301	816	0	450
10	6665 X	5708	-0-	-957	-0-	4664	3	1213	9	N	1103	1089	1	91
						4538	3	1170	9	N	1064	1117	1	38
D BAKER UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018			TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021					
05	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	330	1	13267	3	N	2135	2116	0	32
06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	100	5	2349	9	N				
07	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	311	1	12483	3	N	2095	2019	0	108
*08	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	2305	9							
*09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	342	1	12930	3	N	2208	2210	0	106
*10	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	2429	9							
						408	1	12586	3	N	2099	2101	0	104
						2309	9							
						379	1	15039	3	N	2079	2081	0	102
						2287	9							
						250	1	12703	3	N	2031	1002	0	931
						2234	9							200

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32438 X	32438	-0-	-0-	-0-	691	1	28003	3	Y	3213	3207	0	117 1	64
						210	5	3534	9						
06	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	738	1	29822	3	Y	3453	3435	0		82
						3798	9								
07	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	683	1	26080	3	Y	3363	3401	0		44
						3699	9								
*08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	655	1	20313	3	Y	2955	2954	0		45
						3251	9								
*09	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	595	1	23727	3	Y	2646	2638	0		53
						2911	9								
*10	63865 X	63865	-0-	-0-	-0-	1000	1	51705	3	Y	10145	10137	0		61
						11160	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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															
05	19096 X	15966	-0-	-3130	-0-	1100	1	12863	3	N	1732	1810	1		160
						98	5	1905	9						
06	18480 X	15186	-0-	-3294	-0-	393	1	12780	3	N	1830	49	0	1852 1	89
						2013	9								
07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602	1	15223	3	N	-0-				89
*08	15996 X	14215	-0-	-1781	-0-	1276	1	10960	3	N	1799	1801	0		87
						1979	9								
*09	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	1216	1	8640	3	N	1570	1570	0		87
						1727	9								
10	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1389	1	8540	3	N	1578	1578	0		87
						1736	9								
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499															
05	14043 X	9006	-0-	-5037	-0-	1785	1	6420	3	N	684	731	1		48
						49	5	752	9						
06	13590 X	2052	-0-	-11538	-0-	1853	1	193	3	N	5				53
						6	9								
07	14043 X	2822	-0-	-11221	-0-	1916	1	903	3	N	3				56
						3	9								
*08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1857	1	10332	3	N	1044	930	1		170
						1148	9								
*09	11820 X	9001	-0-	-2819	-0-	1833	1	6089	3	N	981	1105	1		46
						1079	9								
*10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1990	1	6596	3	N	902	749	1		199
						992	9								
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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											
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 204		RRCID -> 282932		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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				
05	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	165 1	6825 3	Y	1981	1956 0	72 1	39
						50 5	2179 9					
06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	87 1	3560 3	Y	881	899 0		21
						969 9						
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	191 1	7396 3	Y	2019	2014 0		26
						2221 9						
*08	6820 X	6442	-0-	-378	-0-	145 1	4573 3	Y	1567	1569 0		24
						1724 9						
*09	6600 X	975	-0-	-5625	-0-	3 1	172 3	Y	727	737 0		14
						800 9						
10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	37 1	1940 3	Y	862	871 0		5
						948 9						

STRAUBE UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 283180		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119				
05	9517 X	8637	-0-	-880	-0-	8199 3	62 5	N	342	342 0		-0-
						376 9						
06	9120 X	3996	-0-	-5124	-0-	3913 3	83 9	N	75	75 0		-0-
07	12090 X	6888	-0-	-5202	-0-	6686 3	202 9	N	184	184 0		-0-
*08	12090 X	3251	-0-	-8839	-0-	3119 3	132 9	N	120	120 0		-0-
*09	11700 X	3232	-0-	-8468	-0-	3002 3	230 9	N	209	209 0		-0-
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8708 3	728 9	N	662	662 0		-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 283370		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304				
05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21446 3	161 5	N	2021	2021 0		-0-
						2223 9						
06	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	21728 3	2037 9	N	1852	1852 0		-0-
07	18600 X	12045	-0-	-6555	-0-	10130 3	1915 9	N	1741	1741 0		-0-
*08	22506 X	14296	-0-	-8210	-0-	12277 3	2019 9	N	1835	1835 0		-0-
*09	21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	4844 3	1903 9	N	1730	1730 0		-0-
10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187 3	1679 9	N	1526	1526 0		-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 284223		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246				
05	20429 X	17614	-0-	-2815	-0-	14649 3	109 5	N	2596	2596 0		-0-
						2856 9						
06	19770 X	16794	-0-	-2976	-0-	14180 3	2614 9	N	2376	2376 0		-0-
07	20429 X	16774	-0-	-3655	-0-	14196 3	2578 9	N	2344	2344 0		-0-
*08	17608 X	16042	-0-	-1566	-0-	13410 3	2632 9	N	2393	2393 0		-0-
*09	17040 X	16114	-0-	-926	-0-	13404 3	2710 9	N	2464	2464 0		-0-
10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423 3	2424 9	N	2204	2204 0		-0-

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													
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	136 1	16495 3	3685 9	Y	3350	3352 0		8
06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	123 5	14925 3	3685 9	Y	3326	3326 0		8
07	20894 X	19689	-0-	-1205	-0-	157 1	15664 3	3848 9	Y	3498	3499 0		7
*08	20894 X	18317	-0-	-2577	-0-	3659 9	14395 3	146 1	Y	3433	3433 0		7
*09	20220 X	17074	-0-	-3146	-0-	177 1	13512 3	3776 9	Y	3094	3095 0		6
10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	159 1	14504 3	3403 9	Y	3032	3031 0		7
						127 1		3335 9					
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589													
05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	77 1	9349 3	2527 9	Y	2297	2299 0		6
06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	69 5	9553 3	100 1	Y	2452	2452 0		6
07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-	2697 9	8963 3	101 1	Y	2324	2325 0		5
*08	13950 X	11507	-0-	-2443	-0-	2556 9	8855 3	89 1	Y	2330	2330 0		5
*09	13500 X	12050	-0-	-1450	-0-	2563 9	9466 3	111 1	Y	2248	2248 0		5
10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-	2473 9	7518 3	66 1	Y	1641	1642 0		4
						1805 9							
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641													
05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-	61 1	7440 3	2211 9	Y	2010	2008 0		5
06	12990 X	9248	-0-	-3742	-0-	55 5	7041 3	74 1	Y	1939	1939 0		5
07	11811 X	9519	-0-	-2292	-0-	2133 9	7224 3	81 1	Y	2013	2014 0		4
*08	11811 X	10131	-0-	-1680	-0-	2214 9	7576 3	76 1	Y	2254	2254 0		4
*09	9450 X	9346	-0-	-104	-0-	2479 9	7130 3	84 1	Y	1938	1938 0		4
10	9765 X	8663	-0-	-1102	-0-	2132 9	6590 3	57 1	Y	1833	1833 0		4
						2016 9							
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266													
05	6882 X	59	-0-	-6823	-0-	59 3			Y	-0-	1 0		-0-
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-				Y	-0-			-0-
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-				Y	-0-			-0-
08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				Y	-0-			-0-
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699													
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		
05	10974 X	5291	-0-	-5683	-0-	95 1	4990 3	Y	153	153 0	-0-		
						38 5	168 9						
06	10710 X	7970	-0-	-2740	-0-	114 1	7359 3	Y	452	452 0	-0-		
						497 9							
07	9145 X	8675	-0-	-470	-0-	342 1	7792 3	Y	492	492 0	-0-		
						541 9							
*08	9145 X	4848	-0-	-4297	-0-	190 1	4227 3	Y	392	392 0	-0-		
						431 9							
*09	8700 X	358	-0-	-8342	-0-	33 3	325 9	Y	295	295 0	-0-		
10	8680 X	2398	-0-	-6282	-0-	62 1	2007 3	Y	299	299 0	-0-		
						329 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039													
05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	225 1	11921 3	Y	739	739 0	-0-		
						90 5	813 9						
06	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	157 1	10131 3	Y	656	656 0	-0-		
						722 9							
07	13299 X	10421	-0-	-2878	-0-	405 1	9243 3	Y	703	703 0	-0-		
						773 9							
*08	13299 X	9209	-0-	-4090	-0-	363 1	8057 3	Y	717	717 0	-0-		
						789 9							
*09	12750 X	1321	-0-	-11429	-0-	44 1	767 3	Y	464	464 0	-0-		
						510 9							
10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1 1	42 3	Y	-0-	-0-	-0-		
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489													
05	28024 X	24373	-0-	-3651	-0-	20065 3	150 5	N	3780	3780 0	-0-		
						4158 9							
06	27090 X	23135	-0-	-3955	-0-	19122 3	4013 9	N	3648	3648 0	-0-		
07	27993 X	23375	-0-	-4618	-0-	19312 3	4063 9	N	3694	3694 0	-0-		
*08	25668 X	22544	-0-	-3124	-0-	18648 3	3896 9	N	3542	3542 0	-0-		
*09	24480 X	21763	-0-	-2717	-0-	18023 3	3740 9	N	3400	3400 0	-0-		
10	24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104 3	3736 9	N	3396	3396 0	-0-		
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	376 1	13266 3	N	3920	3920 0	-0-		
						99 5	4312 9						
06	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	342 1	14568 3	N	3668	3668 0	-0-		
						4035 9							
07	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	393 1	14046 3	N	4085	4085 0	-0-		
						4494 9							
*08	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	425 1	13823 3	N	2597	2597 0	-0-		
						2857 9							
*09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	392 1	13596 3	N	4243	4243 0	-0-		
						4667 9							
*10	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	293 1	15727 3	N	3512	3512 0	-0-		
						3863 9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		34203 X	34203	-0-	-0-	-0-	742 1	26129 3	N	6487	6487 0		-0-
							196 5	7136 9					
06		36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	669 1	28475 3	N	6262	6262 0		-0-
							6888 9						
07		34667 X	34667	-0-	-0-	-0-	762 1	27125 3	N	6164	6164 0		-0-
							6780 9						
*08		33130 X	33130	-0-	-0-	-0-	756 1	24711 3	N	6966	6966 0		-0-
							7663 9						
*09		28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	659 1	22686 3	N	4611	4611 0		-0-
							5072 9						
*10		31828 X	31828	-0-	-0-	-0-	482 1	25872 3	N	4976	4976 0		-0-
							5474 9						

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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													
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883													
05		34224 X	32165	-0-	-2059	-0-	199 1	28018 3	N	3396	3396 0		-0-
							212 5	3736 9					
06		32400 X	18989	-0-	-13411	-0-	156 1	16401 3	N	2211	2211 0		-0-
							2432 9						
07		33573 X	447	-0-	-33126	-0-	15 3	432 9	N	393	393 0		-0-
08		33573 X	-0-	-0-	-33573	-0-			N	-0-			-0-
*09		32490 X	-0-	-0-	-32490	-0-			N	-0-			-0-
10		32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-			N	-0-			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847													
05		42780 X	38124	-0-	-4656	-0-	233 1	32830 3	N	4375	4375 0		-0-
							248 5	4813 9					
06		40920 X	39194	-0-	-1726	-0-	322 1	33801 3	N	4610	4610 0		-0-
							5071 9						
07		48496 X	48496	-0-	-0-	-0-	522 1	44264 3	N	3373	3373 0		-0-
							3710 9						
*08		43197 X	43197	-0-	-0-	-0-	417 1	38182 3	N	4180	4180 0		-0-
							4598 9						
*09		39180 X	26093	-0-	-13087	-0-	275 1	22941 3	N	2615	2615 0		-0-
							2877 9						
10		48484 X	-0-	-0-	-48484	-0-			N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-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																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325																
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253																
05	45585 X	45585	-0-	-0-	-0-	-0-	937	1	38416	3	N	5404	5404	0		-0-
							288	5	5944	9						
06	45424 X	45424	-0-	-0-	-0-	-0-	910	1	38488	3	N	5478	5478	0		-0-
							6026	9								
07	45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	-0-	958	1	38820	3	N	5339	5339	0		-0-
							5873	9								
*08	43059 X	43059	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	36578	3	N	5140	5140	0		-0-
							5654	9								
*09	40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	-0-	735	1	34435	3	N	4782	4782	0		-0-
							5260	9								
*10	40051 X	40051	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	1	34046	3	N	4549	4549	0		-0-
							5004	9								

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150																
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	24490 X	17263	-0-	-7227	-0-	13834	3	104	5	N	3023	3023	0	-0-
						3325	9							
06	22470 X	15060	-0-	-7410	-0-	12113	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-
07	21514 X	16383	-0-	-5131	-0-	13146	3	3237	9	N	2943	2943	0	-0-
*08	21018 X	16073	-0-	-4945	-0-	12815	3	3258	9	N	2962	2962	0	-0-
*09	17550 X	15194	-0-	-2356	-0-	12185	3	3009	9	N	2735	2735	0	-0-
10	17267 X	14068	-0-	-3199	-0-	11117	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
05	39370 X	27726	-0-	-11644	-0-	10	1	25407	3	N	1924	1924	0	-0-
						193	5	2116	9					
06	34980 X	25352	-0-	-9628	-0-	14	1	23396	3	N	1765	1765	0	-0-
						1942	9							
07	33759 X	24699	-0-	-9060	-0-	28	1	22764	3	N	1734	1734	0	-0-
						1907	9							
*08	31620 X	23660	-0-	-7960	-0-	50	1	21773	3	N	1670	1670	0	-0-
						1837	9							
*09	28320 X	21310	-0-	-7010	-0-	43	1	19597	3	N	1518	1518	0	-0-
						1670	9							
10	27714 X	19479	-0-	-8235	-0-	53	1	17883	3	N	1403	1403	0	-0-
						1543	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
05	48701 X	33074	-0-	-15627	-0-	26804	3	201	5	N	5517	5517	0	-0-
						6069	9							
06	41520 X	30133	-0-	-11387	-0-	24654	3	5479	9	N	4981	4981	0	-0-
07	39680 X	29870	-0-	-9810	-0-	24325	3	5545	9	N	5041	5041	0	-0-
*08	37169 X	28312	-0-	-8857	-0-	22946	3	5366	9	N	4878	4878	0	-0-
*09	33450 X	26821	-0-	-6629	-0-	21592	3	5229	9	N	4754	4754	0	-0-
10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-	21882	3	5227	9	N	4752	4752	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
05	36580 X	24996	-0-	-11584	-0-	20832	3	157	5	N	3643	3643	0	-0-
						4007	9							
06	31350 X	23995	-0-	-7355	-0-	20358	3	3637	9	N	3306	3306	0	-0-
07	29140 X	21974	-0-	-7166	-0-	18264	3	3710	9	N	3373	3373	0	-0-
*08	28210 X	19590	-0-	-8620	-0-	16401	3	3189	9	N	2899	2899	0	-0-
*09	25230 X	17967	-0-	-7263	-0-	15053	3	2914	9	N	2649	2649	0	-0-
10	24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15148	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
05	15159 X	10363	-0-	-4796	-0-	8727	3	66	5	N	1427	1427	0	-0-
						1570	9							
06	13470 X	6101	-0-	-7369	-0-	5159	3	942	9	N	856	856	0	-0-
07	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	10863	3	1822	9	N	1656	1656	0	-0-
*08	13020 X	12831	-0-	-189	-0-	11017	3	1814	9	N	1649	1649	0	-0-
*09	12600 X	12103	-0-	-497	-0-	10434	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-
10	12679 X	11569	-0-	-1110	-0-	10428	3	1141	9	N	1037	1037	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 #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	26536 X	17658	-0-	-8878	-0-	14485	3	109	5	N	2785	2785	0	-0-
						3064	9							
06	21960 X	16444	-0-	-5516	-0-	13620	3	2824	9	N	2567	2567	0	-0-
07	21018 X	13792	-0-	-7226	-0-	11362	3	2430	9	N	2209	2209	0	-0-
*08	19096 X	14375	-0-	-4721	-0-	11689	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-
*09	17850 X	13342	-0-	-4508	-0-	10864	3	2478	9	N	2253	2253	0	-0-
10	17670 X	13826	-0-	-3844	-0-	11223	3	2603	9	N	2366	2366	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
05	32116 X	24958	-0-	-7158	-0-	20319	3	153	5	N	4078	4078	0	-0-
						4486	9							
06	28890 X	23653	-0-	-5237	-0-	19422	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
07	28086 X	23272	-0-	-4814	-0-	19077	3	4195	9	N	3814	3814	0	-0-
*08	26722 X	21681	-0-	-5041	-0-	17700	3	3981	9	N	3619	3619	0	-0-
*09	25110 X	20596	-0-	-4514	-0-	16721	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-
10	24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
05	49755 X	34436	-0-	-15319	-0-	12	1	30947	3	N	2947	2947	0	-0-
						235	5	3242	9					
06	43860 X	31376	-0-	-12484	-0-	17	1	28372	3	N	2715	2715	0	-0-
						2987	9							
07	40889 X	30909	-0-	-9980	-0-	35	1	27890	3	N	2713	2713	0	-0-
						2984	9							
*08	38192 X	29611	-0-	-8581	-0-	61	1	26667	3	N	2621	2621	0	-0-
						2883	9							
*09	34920 X	27881	-0-	-7039	-0-	55	1	25135	3	N	2446	2446	0	-0-
						2691	9							
10	34441 X	27929	-0-	-6512	-0-	75	1	25162	3	N	2447	2447	0	-0-
						2692	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	4	1	9891	3	N	1496	1496	0	-0-
						75	5	1646	9					
06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	3	1	5674	3	N	971	971	0	-0-
						1068	9							
07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	17	3	571	9	N	519	519	0	-0-
08	15407 X	810	-0-	-14597	-0-	23	3	787	9	N	715	715	0	-0-
*09	13290 X	6105	-0-	-7185	-0-	11	1	4988	3	N	1005	1005	0	-0-
						1106	9							
10	11625 X	4501	-0-	-7124	-0-	11	1	3669	3	N	746	746	0	-0-
						821	9							

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
05	65131 X	48598	-0-	-16533	-0-	18	1	44578	3	N	3331	3331	0	-0-
						338	5	3664	9					
06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24	1	40317	3	N	3021	3021	0	-0-
						3323	9							
07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48	1	38811	3	N	2911	2911	0	-0-
						3202	9							
*08	55056 X	40389	-0-	-14667	-0-	85	1	37103	3	N	2910	2910	0	-0-
						3201	9							
*09	49170 X	37130	-0-	-12040	-0-	75	1	34085	3	N	2700	2700	0	-0-
						2970	9							
10	48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98	1	32684	3	N	2626	2626	0	-0-
						2889	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 B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	56451 X	43360	-0-	-13091	-0-	16	1	39131	3	N	3560	3560	0	-0-
						297	5	3916	9					
06	50670 X	41380	-0-	-9290	-0-	23	1	37719	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
07	49972 X	42465	-0-	-7507	-0-	48	1	38731	3	N	3351	3351	0	-0-
						3686	9							
*08	48453 X	40663	-0-	-7790	-0-	84	1	36821	3	N	3416	3416	0	-0-
						3758	9							
*09	43200 X	36964	-0-	-6236	-0-	73	1	33381	3	N	3191	3191	0	-0-
						3510	9							
10	43369 X	36564	-0-	-6805	-0-	99	1	33025	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
05	25668 X	16781	-0-	-8887	-0-	11	1	14295	3	N	2153	2153	0	-0-
						107	5	2368	9					
06	22740 X	16257	-0-	-6483	-0-	13	1	13983	3	N	2055	2055	0	-0-
						2261	9							
07	21483 X	14899	-0-	-6584	-0-	10	1	12787	3	N	1911	1911	0	-0-
						2102	9							
*08	19220 X	13800	-0-	-5420	-0-	5	1	11707	3	N	1898	1898	0	-0-
						2088	9							
*09	17070 X	12865	-0-	-4205	-0-	5	1	11008	3	N	1684	1684	0	-0-
						1852	9							
10	16802 X	14602	-0-	-2200	-0-	9	1	12571	3	N	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
05	49383 X	34168	-0-	-15215	-0-	23	1	30464	3	N	3137	3137	0	-0-
						230	5	3451	9					
06	43290 X	32817	-0-	-10473	-0-	27	1	29495	3	N	2995	2995	0	-0-
						3295	9							
07	41757 X	31053	-0-	-10704	-0-	22	1	27787	3	N	2949	2949	0	-0-
						3244	9							
*08	38192 X	28715	-0-	-9477	-0-	11	1	25681	3	N	2748	2748	0	-0-
						3023	9							
*09	34560 X	28165	-0-	-6395	-0-	11	1	25359	3	N	2541	2541	0	-0-
						2795	9							
10	34162 X	32114	-0-	-2048	-0-	21	1	29077	3	N	2742	2742	0	-0-
						3016	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
05	78306 X	71496	-0-	-6810	-0-	47	1	63277	3	N	6998	6998	0	-0-
						474	5	7698	9					
06	71970 X	61597	-0-	-10373	-0-	49	1	54885	3	N	6057	6057	0	-0-
						6663	9							
07	79546 X	68657	-0-	-10889	-0-	47	1	60994	3	N	6924	6924	0	-0-
						7616	9							
*08	79546 X	64605	-0-	-14941	-0-	24	1	56648	3	N	7212	7212	0	-0-
						7933	9							
*09	76980 X	59269	-0-	-17711	-0-	23	1	52258	3	N	6353	6353	0	-0-
						6988	9							
10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41	1	55929	3	N	6485	6485	0	-0-
						7134	9							

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 A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	54529 X	30376	-0-	-24153	-0-	-0-	27768	3	209	5	N	2181	2181	0	-0-	
06	51060 X	25460	-0-	-25600	-0-	-0-	2399	9							-0-	
07	46965 X	22246	-0-	-24719	-0-	-0-	23432	3	2028	9	N	1844	1844	0	-0-	
*08	40765 X	17864	-0-	-22901	-0-	-0-	20450	3	1796	9	N	1633	1633	0	-0-	
*09	33930 X	13562	-0-	-20368	-0-	-0-	16424	3	1440	9	N	1309	1309	0	-0-	
10	30380 X	11235	-0-	-19145	-0-	-0-	12557	3	1005	9	N	914	914	0	-0-	
							10334	3	901	9	N	819	819	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161																
05	67084 X	53292	-0-	-13792	-0-	-0-	46716	3	350	5	N	5660	5660	0	-0-	
06	51210 X	50344	-0-	-866	-0-	-0-	6226	9							-0-	
07	53723 X	52416	-0-	-1307	-0-	-0-	44689	3	5655	9	N	5141	5141	0	-0-	
*08	53723 X	51752	-0-	-1971	-0-	-0-	46819	3	5597	9	N	5088	5088	0	-0-	
*09	51990 X	46867	-0-	-5123	-0-	-0-	46430	3	5322	9	N	4838	4838	0	-0-	
10	53289 X	46381	-0-	-6908	-0-	-0-	41860	3	5007	9	N	4552	4552	0	-0-	
							41518	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																
05	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	-0-	46236	3	347	5	N	5189	5189	0	-0-	
06	51720 X	45113	-0-	-6607	-0-	-0-	5708	9							-0-	
07	53444 X	40935	-0-	-12509	-0-	-0-	40192	3	4921	9	N	4474	4474	0	-0-	
*08	53444 X	37055	-0-	-16389	-0-	-0-	36375	3	4560	9	N	4145	4145	0	-0-	
*09	51690 X	33093	-0-	-18597	-0-	-0-	32742	3	4313	9	N	3921	3921	0	-0-	
10	52297 X	32132	-0-	-20165	-0-	-0-	29193	3	3900	9	N	3545	3545	0	-0-	
							28469	3	3663	9	N	3330	3330	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																
05	33883 X	30931	-0-	-2952	-0-	-0-	27984	3	210	5	N	2488	2488	0	-0-	
06	32160 X	29475	-0-	-2685	-0-	-0-	2737	9							-0-	
07	33232 X	28367	-0-	-4865	-0-	-0-	27041	3	2434	9	N	2213	2213	0	-0-	
*08	33232 X	25176	-0-	-8056	-0-	-0-	26091	3	2276	9	N	2069	2069	0	-0-	
*09	30090 X	21489	-0-	-8601	-0-	-0-	23029	3	2147	9	N	1952	1952	0	-0-	
10	30938 X	18826	-0-	-12112	-0-	-0-	19573	3	1916	9	N	1742	1742	0	-0-	
							17124	3	1702	9	N	1547	1547	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																
05	54932 X	37266	-0-	-17666	-0-	-0-	32591	3	244	5	N	4028	4028	0	-0-	
06	53160 X	33120	-0-	-20040	-0-	-0-	4431	9							-0-	
07	54932 X	31720	-0-	-23212	-0-	-0-	29098	3	4022	9	N	3656	3656	0	-0-	
*08	45663 X	29519	-0-	-16144	-0-	-0-	27828	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-	
*09	39750 X	26930	-0-	-12820	-0-	-0-	25746	3	3773	9	N	3430	3430	0	-0-	
10	37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	-0-	23377	3	3553	9	N	3230	3230	0	-0-	
							22951	3	3545	9	N	3223	3223	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 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	54126 X	41493	-0-	-12633	-0-	37022	3	278	5	N	3812	3812	0		-0-
06	43380 X	39188	-0-	-4192	-0-	4193	9								-0-
07	41881 X	40548	-0-	-1333	-0-	35541	3	3647	9	N	3315	3315	0		-0-
*08	41881 X	38165	-0-	-3716	-0-	37062	3	3486	9	N	3169	3169	0		-0-
*09	40530 X	34173	-0-	-6357	-0-	34996	3	3169	9	N	2881	2881	0		-0-
10	41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	31329	3	2844	9	N	2585	2585	0		-0-
						29642	3	2805	9	N	2550	2550	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A															
05	SHUT IN	50987	-0-	50987	2247769	43643	3	326	5	N	6380	6380	0		-0-
06	SHUT IN	44686	-0-	44686	2292455	7018	9								-0-
07	SHUT IN	43134	-0-	43134	2335589	38427	3	6259	9	N	5690	5690	0		-0-
*08	SHUT IN	39255	-0-	39255	2374844	36873	3	6261	9	N	5692	5692	0		-0-
*09	SHUT IN	35649	-0-	35649	2410493	33712	3	5543	9	N	5039	5039	0		-0-
10	SHUT IN	34572	-0-	34572	2445065	30514	3	5135	9	N	4668	4668	0		-0-
						29528	3	5044	9	N	4585	4585	0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935															
05	96472 X	55526	-0-	-40946	-0-	46694	3	348	5	N	7713	7713	0		-0-
06	93360 X	46839	-0-	-46521	-0-	8484	9								-0-
07	84816 X	45207	-0-	-39609	-0-	40425	3	6414	9	N	5831	5831	0		-0-
*08	69006 X	42231	-0-	-26775	-0-	38705	3	6502	9	N	5911	5911	0		-0-
*09	58530 X	38392	-0-	-20138	-0-	36244	3	5987	9	N	5443	5443	0		-0-
10	55521 X	37022	-0-	-18499	-0-	32879	3	5513	9	N	5012	5012	0		-0-
						31662	3	5360	9	N	4873	4873	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARALDO-KOOP A USW C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987															
05	27714 X	16162	-0-	-11552	-0-	13379	3	101	5	N	2438	2438	0		-0-
06	23610 X	14574	-0-	-9036	-0-	2682	9								-0-
07	22289 X	14714	-0-	-7575	-0-	12119	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
*08	21173 X	13731	-0-	-7442	-0-	12243	3	2471	9	N	2246	2246	0		-0-
*09	17460 X	13032	-0-	-4428	-0-	11432	3	2299	9	N	2090	2090	0		-0-
10	16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	10471	3	2561	9	N	2328	2328	0		-0-
						9221	3	2680	9	N	2436	2436	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114															
05	26226 X	16358	-0-	-9868	-0-	13132	3	99	5	N	2843	2843	0		-0-
06	20700 X	14907	-0-	-5793	-0-	3127	9								-0-
07	21390 X	14481	-0-	-6909	-0-	11994	3	2913	9	N	2648	2648	0		-0-
*08	18848 X	14375	-0-	-4473	-0-	11662	3	2819	9	N	2563	2563	0		-0-
*09	16410 X	10934	-0-	-5476	-0-	11472	3	2903	9	N	2639	2639	0		-0-
10	16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	8798	3	2136	9	N	1942	1942	0		-0-
						7196	3	2495	9	N	2268	2268	0		-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 B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		16802 X	10494	-0-	-6308	-0-	8090	3	60	5	N	2131	2131	0		-0-	
06		13020 X	9122	-0-	-3898	-0-	2344	9								-0-	
07		12865 X	6656	-0-	-6209	-0-	6996	3	2126	9	N	1933	1933	0		-0-	
*08		12865 X	3592	-0-	-9273	-0-	4959	3	1697	9	N	1543	1543	0		-0-	
*09		12450 X	7018	-0-	-5432	-0-	1815	3	1777	9	N	1615	1615	0		-0-	
*10		11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	4959	3	2059	9	N	1872	1872	0		-0-	
							8884	3	2334	9	N	2122	2122	0		-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918																	
*04		SHUT IN	206722	-0-	206722	351618	1125	1	138711	3	N	51432	43004	0	7822	1	636
							10311	5	56575	9							
*05		14B2 EXT	339594	-0-	339594	691212	1891	1	253272	3	N	75047	62151	0	13054	1	478
							1879	5	82552	9							
*06		14B2 EXT	301772	-0-	301772	992984	2102	1	228321	3	N	64863	51823	0	13353	1	165
							71349	9									
*07		14B2 EXT	256839	-0-	256839	1249823	2088	1	196348	3	N	53094	40421	0	12645	1	193
							58403	9									
*08		1463161 X	213338	-0-	-1249823	-0-	1806	1	167641	3	N	39901	28755	0	10905	1	434
							43891	9									
*09		147507 X	147507	-0-	-0-	-0-	987	1	117928	3	N	25993	17039	0	8950	1	438
							28592	9									
*10		195706 X	195706	-0-	-0-	-0-	9	1	159471	3	N	32933	23162	0	9356	1	853
							36226	9									
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440																	
05		SHUT IN	398129	-0-	398129	600042	95	1	303210	3	N	84203	84203	0			-0-
							2201	5	92623	9							
06		SHUT IN	385247	-0-	385247	985289	93	1	297361	3	N	79812	79812	0			-0-
							87793	9									
07		SHUT IN	366913	-0-	366913	1352202	35	1	289129	3	N	70681	70681	0			-0-
							77749	9									
*08		14B2 EXT	268284	-0-	268284	1620486	215143	3	53141	9	N	48310	48310	0			-0-
*09		14B2 EXT	122909	-0-	122909	1743395	97517	3	25392	9	N	23084	23084	0			-0-
*10		1917295 X	173900	-0-	-1743395	-0-	141128	3	32772	9	N	29793	29793	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323																	
05		SHUT IN	200877	-0-	200877	296826	46	1	146079	3	N	48814	48814	0			-0-
							1057	5	53695	9							
06		14B2 EXT	206225	-0-	206225	503051	50	1	157725	3	N	44045	44045	0			-0-
							48450	9									
07		14B2 EXT	178130	-0-	178130	681181	17	1	138315	3	N	36180	36180	0			-0-
							39798	9									
*08		809470 X	128289	-0-	-681181	-0-	99633	3	28656	9	N	26051	26051	0			-0-
*09		118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799	3	18546	9	N	16860	16860	0			-0-
10		122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292	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 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		SHUT IN	397601	-0-	397601	683025	94 1	297648 3	N	88802	88802 0		-0-
							2177 5	97682 9					
06		14B2 EXT	363327	-0-	363327	1046352	87 1	275831 3	N	79463	79463 0		-0-
							87409 9						
07		14B2 EXT	349039	-0-	349039	1395391	33 1	268559 3	N	73134	73134 0		-0-
							80447 9						
*08	1664863 X		269472	-0-	-1395391	-0-	211594 3	57878 9	N	52616	52616 0		-0-
*09	162413 X		162413	-0-	-0-	-0-	127565 3	34848 9	N	31680	31680 0		-0-
*10	214009 X		214009	-0-	-0-	-0-	169863 3	44146 9	N	40133	40133 0		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A													
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259													
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350													
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423													
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A													
05		0 Z -0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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				
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF.	7642 - 7834	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
NATHO A				WELL #:	1H	RRCID ->	263734	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13789	PERF.	13869 - 16819
05	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	1251 3	150 9	N	136			352
06	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	1329 3	144 9	N	131	189 1		294
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1715 3	151 9	N	137	191 1		240
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1586 3	144 9	N	131	184 1		187
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1566 3	89 9	N	81	191 1		77
10	0		1761	-0-	1761	1761	1757 3	4 9	N	4			125

ORMAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	263749	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13787 - 16220
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-		-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13746 - 18674
05	3224	X	2374	-0-	-850	-52019	972 1	1234 3	N	153	177 1		182
							168 9						
06	2580	X	2110	-0-	-470	-0-	908 1	1049 3	N	139	182 1		139
							153 9						
07	2666	X	2264	-0-	-402	-0-	1016 1	1101 3	N	134	187 1		86
							147 9						
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	1020 1	1656 3	N	154	175 1		65
							169 9						
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	878 1	1826 3	N	109			174
							120 9						
10	0		2657	-0-	2657	2657	1006 1	1453 3	N	180	179 1		196
							198 9						

BOYSEN B				WELL #:	1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.	12897 - 18485
05	992	N	831	-0-	-161	-20183	633 1	198 9	Y	180	183 1		327
06	1020	N	696	-0-	-324	-0-	437 1	54 3	Y	186	181 1		332
							205 9						
07	1023	N	718	-0-	-305	-0-	517 1	201 9	Y	183	367 1		148
08	837	N	728	-0-	-109	-0-	524 1	204 9	Y	185	190 1		143
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	557 1	208 9	Y	189	190 1		142
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	520 1	8 3	Y	188	181 1		149
							207 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BUCHHORN B		WELL #:		1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811	- 19987			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

05		3596 X	3564	-0-	-32	-14747	815	1	2515	3	Y	213	351	1	82
							234	9							
06		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	701	1	2361	3	Y	204	171	1	115
							224	9							
07		3596 X	3357	-0-	-239	-0-	744	1	2389	3	Y	204	187	1	132
							224	9							
08		3596 X	3242	-0-	-354	-0-	623	1	2396	3	Y	203	177	1	158
							223	9							
09		3450 X	2913	-0-	-537	-0-	592	1	2178	3	Y	130	190	1	98
							143	9							
10		0	3312	-0-	3312	3312	599	1	2416	3	Y	270	193	1	175
							297	9							

HAHN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417	- 18968			

05		930 N	1117	-0-	187	-7028	509	1	484	3	N	113	168	1	154
							124	9							
06		1140 N	962	-0-	-178	-0-	493	1	378	3	N	83			237
							91	9							
07		992 N	961	-0-	-31	-0-	515	1	350	3	N	87	184	1	140
							96	9							
08		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	527	1	413	3	N	93			233
							102	9							
09		960 N	758	-0-	-202	-0-	430	1	250	3	N	71	184	1	120
							78	9							
10		0	924	-0-	924	924	516	1	408	3	N	-0-			120

ALDIS A		WELL #:		1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664	- 18953			

05		1488 X	1250	-0-	-238	-6553	521	1	640	3	N	81			327
							89	9							
06		1440 X	1038	-0-	-402	-0-	482	1	516	3	N	36	190	1	173
							40	9							
07		1116 X	819	-0-	-297	-0-	527	1	249	3	N	39	191	1	21
							43	9							
08		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	527	1	522	3	N	46			67
							51	9							
09		1020 N	838	-0-	-182	-0-	421	1	344	3	N	66			133
							73	9							
10		0	997	-0-	997	997	494	1	503	3	N	-0-			133

LESKE A		WELL #:		1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868	- 19531			

05		558 N	813	-0-	255	-32511	193	1	553	3	Y	61			153
							67	9							
06		570 N	758	-0-	188	-0-	201	1	500	3	Y	52			205
							57	9							
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	290	1	684	3	Y	42			247
							46	9							
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	224	1	612	3	Y	59	191	1	115
							65	9							
09		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	275	1	1029	3	Y	48			163
							53	9							
10		0	871	-0-	871	871	214	1	637	3	Y	18			181
							20	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289			
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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-42909			N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
WALLIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 265660		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743			
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2517	3	46 9	N	42	216
06	2520 N	2367	-0-	-153	-0-	2334	3	33 9	N	30	61
07	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2427	3	92 9	N	84	145
08	2573 N	2088	-0-	-485	-0-	2004	3	84 9	N	76	221
09	2370 N	2307	-0-	-63	-0-	2204	3	103 9	N	94	126
10	0	2277	-0-	2277	2277	2277	3		N	-0-	126
J-HERMANN D		WELL #: 1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692			
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	186	1	84 9	N	76	157
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	206	1	90 9	N	82	61
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	292	1	70 9	N	64	125
08	341 N	28	-0-	-313	-0-	13	1	15 9	N	14	139
09	330 N	22	-0-	-308	-0-	9	1	13 3	N	-0-	139
10	0	1580	-0-	1580	1580	517	1	187 9	N	170	139
LANE A		WELL #: 1H		RRCID -> 266390		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283			
05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	8	1	273 9	N	248	254
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2619	3	254 9	N	231	298
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2527	3	239 9	N	217	325
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2277	3	230 9	N	209	167
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	445	1	155 9	N	141	117
10	0	3070	-0-	3070	3070	407	1	389 9	N	354	196
LANE B		WELL #: 1H		RRCID -> 266391		COMPL. DATE 11/06/2011		TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088			
05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	5	1	122 9	N	111	265
06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	964	3	41 9	N	37	302
07	632 X	632	-0-	-0-	-0-	482	3	150 9	N	136	261
08	985 X	985	-0-	-0-	-0-	979	3	6 9	N	5	266
*09	26 X	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11 9	N	10	276
*10	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	161	1	199 9	N	181	276
J-HERMANN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266683		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451			
05	3472 X	3109	-0-	-363	-36399	2854	3	255 9	N	232	121
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	2878	3	248 9	N	225	168
07	3472 X	3209	-0-	-263	-0-	2950	3	259 9	N	235	227
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3960	3	315 9	N	286	144
09	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3971	3	329 9	N	299	79
10	0	4119	-0-	4119	4119	3914	3	205 9	N	186	97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 X	3202	-0-	133	-30111	1210	1	1805	3	N	170	193	1	214
						187	9							
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	1317	1	1791	3	N	131	182	1	163
						144	9							
07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	1350	1	2202	3	N	158	190	1	131
						174	9							
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1346	1	2859	3	N	159	185	1	105
						175	9							
09	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1144	1	3226	3	N	82			187
						90	9							
10	0	4396	-0-	4396	4396	1359	1	2828	3	N	190	188	1	213
						209	9							
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6705	3	366	9	N	333	368	1	125
						5714	3	310	9	N	282	191	1	216
06	6360 X	6024	-0-	-336	-0-	5261	3	299	9	N	272	373	1	115
						5560	3	299	9	N	272	373	1	115
07	5766 X	5560	-0-	-206	-0-	4698	3	315	9	N	286	186	1	215
						5013	3	315	9	N	286	186	1	215
08	6572 X	5013	-0-	-1559	-0-	3464	3	186	9	N	169	356	1	28
						3650	3	186	9	N	169	356	1	28
09	6360 X	3650	-0-	-2710	-0-	5028	3	205	9	N	186	185	1	61
						5233	3	205	9	N	186	185	1	61
10	0	5233	-0-	5233	5233	5028	3	205	9	N	186	185	1	61
						208	9							
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
05	899 N	998	-0-	99	-5038	515	1	411	3	N	65			134
						72	9							
06	870 N	1052	-0-	182	-0-	493	1	498	3	N	55			189
						61	9							
07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	527	1	655	3	N	60	191	1	58
						66	9							
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	527	1	298	3	N	72			130
						79	9							
09	870 N	647	-0-	-223	-0-	431	1	162	3	N	49			179
						54	9							
10	0	1001	-0-	1001	1001	527	1	266	3	N	189	189	1	183
						208	9							
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
05	1457 N	1604	-0-	147	-5899	521	1	1022	3	N	55			188
						61	9							
06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	482	1	769	3	N	21			209
						23	9							
07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	527	1	748	3	N	34	187	1	56
						37	9							
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	527	1	955	3	N	43			99
						47	9							
09	1260 N	339	-0-	-921	-0-	292	1	47	9	N	43			142
						1231	1	883	3	N	-0-			142
10	0	1231	-0-	1231	1231	348	1	883	3	N	-0-			142

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WITTE A				WELL #:	1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602 - 19180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1271 N	1673	-0-	402	-1085	515 1	964 3	N	176	192 1		154
						194 9						
06	1230 N	1410	-0-	180	-0-	493 1	766 3	N	137	184 1		107
						151 9						
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	527 1	621 3	N	113			220
						124 9						
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	527 1	1006 3	N	168	183 1		205
						185 9						
09	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	425 1	602 3	N	131	193 1		143
						144 9						
10	0	1011	-0-	1011	1011	527 1	484 3	N	-0-			143

PEEBLES A				WELL #:	1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.13130 - 17801
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-

J-HERMANN E				WELL #:	1H	RRCID ->	267107	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	12999	PERF.13053 - 16668
05	434 N	-0-	-0-	-434	-79865			Y	150	183 1		76
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	24 1	136 9	Y	124			200
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	40 1	45 3	Y	159	182 1		177
						175 9						
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54 1	164 9	Y	149	191 1		135
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	56 1	281 3	Y	153	173 1		115
						168 9						
10	0	116	-0-	116	116	14 1	98 3	Y	4			119
						4 9						

STEINMANN A				WELL #:	1H	RRCID ->	267475	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13312 - 19536
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	280 4	67 9	Y	61			186
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	257 4	69 9	Y	63	188 1		61
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	425 4	103 9	Y	94			155
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	295 4	87 9	Y	79			234
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	79 3	152 4	Y	11	177 1		68
						12 9						
10	0	154	-0-	154	154	154 4		Y	-0-			91

STEINMANN A				WELL #:	2H	RRCID ->	267476	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	13317	PERF.13359 - 19486
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

05	2511 X	2654	-0-	143	-6226	527	1	1923	3	N	185	190 1	222
						204	9						
06	2430 X	1854	-0-	-576	-0-	487	1	1247	3	N	109	181 1	150
						120	9						
07	2511 X	2265	-0-	-246	-0-	527	1	1589	3	N	135	187 1	98
						149	9						
08	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	527	1	1777	3	N	168	193 1	73
						185	9						
09	2430 X	1681	-0-	-749	-0-	437	1	1100	3	N	131	188 1	16
						144	9						
10	0	2055	-0-	2055	2055	527	1	1528	3	N	-0-		25

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678													
05	1116 N	1277	-0-	161	-1284	516	1	714	3	N	43		123
						47	9						
06	1020 N	1114	-0-	94	-0-	485	1	566	3	N	57		180
						63	9						
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	527	1	564	3	N	38	189 1	29
						42	9						
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	527	1	675	3	N	75		104
						83	9						
09	1080 N	778	-0-	-302	-0-	433	1	257	3	N	80		184
						88	9						
10	0	1340	-0-	1340	1340	527	1	603	3	N	191	191 1	184
						210	9						

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349													
05	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	20	1	5274	3	Y	1243	1277 1	178
						1367	9						
06	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	40	1	5617	3	Y	691	728 1	141
						760	9						
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	56	1	5796	3	Y	513	570 1	84
						564	9						
08	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	61	1	5282	3	Y	813	727 1	170
						894	9						
*09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	2566	3	932	9	Y	847	696 1	321
*10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	4202	1	2521	3	Y	280	185 1	416
						308	9						

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477													
05	4867 X	3416	-0-	-1451	-0-	3217	3	199	9	N	181	181 1	166
06	4650 X	2233	-0-	-2417	-0-	2082	3	151	9	N	137	187 1	116
07	4557 X	2180	-0-	-2377	-0-	2023	3	157	9	N	143	176 1	83
08	3906 X	2379	-0-	-1527	-0-	2218	3	161	9	N	146		229
09	3780 X	2268	-0-	-1512	-0-	2119	3	149	9	N	135	177 1	187
10	0	2204	-0-	2204	2204	1984	3	220	9	N	200	193 1	200

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190													
05	3751 X	560	-0-	-3191	-42941	523	3	37	9	N	34		165
06	3630 X	557	-0-	-3073	-0-	529	3	28	9	N	25		190
07	1705 X	534	-0-	-1171	-0-	476	3	58	9	N	53	170 1	73
08	1178 X	450	-0-	-728	-0-	448	3	2	9	N	2		75
09	720 X	548	-0-	-172	-0-	504	3	44	9	N	40		115
10	0	423	-0-	423	423	421	3	2	9	N	2		114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	

05	2046 N	1904	-0-	-142	-11646	511	1	1178	3	N	195	190 1	151
						215	9						
06	1890 N	1930	-0-	40	-0-	493	1	1228	3	N	190	177 1	164
						209	9						
07	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	527	1	1139	3	N	180	190 1	154
						198	9						
08	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	527	1	1097	3	N	177	190 1	141
						195	9						
09	1890 N	1216	-0-	-674	-0-	427	1	634	3	N	141	182 1	100
						155	9						
10	0	1627	-0-	1627	1627	527	1	894	3	N	187	187 1	120
						206	9						

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494													
05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5307	3	370	9	N	336	363 1	310
						144	9						
06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5045	3	309	9	N	281	539 1	52
						5906	3	382	9	N	347	192 1	207
07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5054	3	320	9	N	291	378 1	120
						3916	3	221	9	N	201	192 1	129
08	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	5054	3	320	9	N	291	378 1	120
						3916	3	221	9	N	201	192 1	129
09	5250 X	4137	-0-	-1113	-0-	3916	3	221	9	N	201	192 1	129
						4290	3	226	9	N	205	193 1	235
10	0	4516	-0-	4516	4516	4290	3	226	9	N	205	193 1	235
						193	9						

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901													
05	1426 N	1448	-0-	22	-9773	516	1	788	3	N	131	187 1	123
						144	9						
06	1290 N	1412	-0-	122	-0-	493	1	786	3	N	121	87 1	157
						133	9						
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	527	1	767	3	N	113	191 1	79
						124	9						
08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	527	1	767	3	N	134		213
						147	9						
09	1410 N	1219	-0-	-191	-0-	430	1	704	3	N	77	178 1	112
						85	9						
10	0	1463	-0-	1463	1463	516	1	754	3	N	175	175 1	139
						193	9						

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172													
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	302	1	2858	3	Y	747	749 1	80
						822	9						
06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	223	1	2650	3	Y	605	608 1	77
						666	9						
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	230	1	2837	3	Y	492	515 1	54
						541	9						
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	3	Y	513	540 1	27
						564	9						
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	187	1	2435	3	Y	581	587 1	21
						639	9						
10	0	2608	-0-	2608	2608	183	1	1821	3	Y	549	535 1	35
						604	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 #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05		66123 X	31986	-0-	-34137	-0-	1868	1	24032	3	Y	5533	5426	1	345
							6086	9							
06		48180 X	26449	-0-	-21731	-0-	1486	1	20589	3	Y	3976	4031	1	290
							4374	9							
07		30344 X	30344	-0-	-0-	-0-	1618	1	23382	3	Y	4858	4965	1	183
							5344	9							
08		30209 X	30209	-0-	-0-	-0-	1495	1	23853	3	Y	4419	4374	1	228
							4861	9							
09		28920 X	27806	-0-	-1114	-0-	1708	1	22274	3	Y	3476	3570	1	134
							3824	9							
10		0	29764	-0-	29764	29764	1769	1	24457	3	Y	3216	3124	1	226
							3538	9							

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
05		58187 X	31334	-0-	-26853	-0-	2146	1	23774	3	Y	4922	4922	0	23
							5414	9							
06		43050 X	28212	-0-	-14838	-0-	1590	1	22308	3	Y	3922	3803	0	50
							4314	9					92	1	
07		40920 X	29797	-0-	-11123	-0-	1642	1	23751	3	Y	4004	3882	1	172
							4404	9							
08		40920 X	30826	-0-	-10094	-0-	1622	1	25693	3	Y	3192	3190	1	174
							3511	9							
09		30330 X	25460	-0-	-4870	-0-	1594	1	20786	3	Y	2800	2857	1	117
							3080	9							
10		0	24755	-0-	24755	24755	1531	1	20433	3	Y	2537	2465	1	189
							2791	9							

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
05		49972 X	27023	-0-	-22949	-0-	1834	1	20513	3	Y	4251	4286	1	275
							4676	9							
06		39870 X	25059	-0-	-14811	-0-	1409	1	19513	3	Y	3761	3754	1	282
							4137	9							
07		31310 X	24831	-0-	-6479	-0-	1385	1	20058	3	Y	3080	3224	1	138
							3388	9							
08		31310 X	21349	-0-	-9961	-0-	1104	1	17222	3	Y	2748	2741	1	145
							3023	9							
09		26790 X	19149	-0-	-7641	-0-	1159	1	15110	3	Y	2618	2662	1	101
							2880	9							
10		0	17460	-0-	17460	17460	1061	1	14001	3	Y	2180	2129	1	152
							2398	9							

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063															
05		52545 X	32466	-0-	-20079	-0-	2155	1	24115	3	Y	5633	5633	0	18
							6196	9							
06		48810 X	30479	-0-	-18331	-0-	1651	1	23148	3	Y	5164	752	0	327
							5680	9					4103	1	
07		35247 X	28376	-0-	-6871	-0-	1488	1	21533	3	Y	4868	5008	1	187
							5355	9							
08		35247 X	29188	-0-	-6059	-0-	1413	1	22488	3	Y	4806	4749	1	244
							5287	9							
09		31410 X	27510	-0-	-3900	-0-	1649	1	21497	3	Y	3967	4063	1	148
							4364	9							
10		0	29411	-0-	29411	29411	1644	1	22355	3	Y	4920	4759	1	309
							5412	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 1		WELL #:	1H	RRCID -> 291852	COMPL. DATE 08/17/2022	TOTAL DEPTH 13593	PERF.13632	- 20678				
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	EOM BALANCE
05	276551 X	208295	-0-	-68256	-0-	459	1	207821	3	Y	14	30	1	33
*06	267630 X	172973	-0-	-94657	-0-	431	1	172540	3	Y	2	28	1	7
*07	276551 X	153867	-0-	-122684	-0-	438	1	153429	3	Y	-0-			7
*08	268956 X	136214	-0-	-132742	-0-	437	1	135777	3	Y	-0-			7
*09	224910 X	103979	-0-	-120931	-0-	450	1	103529	3	Y	-0-	4	1	3
*10	208289 X	101941	-0-	-106348	-0-	465	1	101475	3	Y	1	2	1	2

HODGE A - LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 291859	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 13629	PERF.13370	- 20520					
05	292144 X	195121	-0-	-97023	-0-	438	1	194670	3	Y	12	28	1	30
*06	282720 X	159959	-0-	-122761	-0-	399	1	159558	3	Y	2	26	1	6
*07	292144 X	138942	-0-	-153202	-0-	391	1	138551	3	Y	-0-			6
*08	263469 X	120859	-0-	-142610	-0-	388	1	120471	3	Y	-0-			6
*09	215610 X	4191	-0-	-211419	-0-	450	1	3741	3	Y	-0-	3	1	3
10	195114 X	73027	-0-	-122087	-0-	465	1	72562	3	Y	-0-	1	1	2

HODGE A - LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID -> 291865	COMPL. DATE 08/20/2022	TOTAL DEPTH 13837	PERF.13569	- 22872					
05	385702 X	292339	-0-	-93363	-0-	692	1	291626	3	Y	19	44	1	47
*06	373260 X	243716	-0-	-129544	-0-	606	1	243104	3	Y	5	41	1	11
*07	385702 X	209931	-0-	-175771	-0-	598	1	209333	3	Y	-0-			11
*08	385702 X	160221	-0-	-225481	-0-	519	1	159702	3	Y	-0-			11
*09	348720 X	129484	-0-	-219236	-0-	450	1	129034	3	Y	-0-	6	1	5
*10	292330 X	109495	-0-	-182835	-0-	465	1	109029	3	Y	1	3	1	3

HODGE A - LANE B SA 5		WELL #:		5H	RRCID -> 291866	COMPL. DATE 08/22/2022	TOTAL DEPTH 13857	PERF.13633	- 22823					
05	390569 X	314305	-0-	-76264	-0-	699	1	313584	3	Y	20	45	1	49
*06	377970 X	253657	-0-	-124313	-0-	629	1	253024	3	Y	4	42	1	11
*07	384679 X	235889	-0-	-148790	-0-	678	1	235211	3	Y	-0-			11
*08	384679 X	210360	-0-	-174319	-0-	685	1	209675	3	Y	-0-			11
*09	352650 X	154102	-0-	-198548	-0-	450	1	153650	3	Y	2	6	1	7
10	314309 X	137878	-0-	-176431	-0-	465	1	137412	3	Y	1	3	1	4

HODGE A - LANE B SA 3		WELL #:		3H	RRCID -> 291870	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 13791	PERF.13467	- 22666					
05	401729 X	281495	-0-	-120234	-0-	595	1	280879	3	Y	19	39	1	43
*06	388770 X	239062	-0-	-149708	-0-	602	1	238454	3	Y	5	38	1	10
*07	401729 X	211998	-0-	-189731	-0-	603	1	211395	3	Y	-0-			10
*08	375441 X	176413	-0-	-199028	-0-	572	1	175841	3	Y	-0-			10
*09	296550 X	4729	-0-	-291821	-0-	450	1	4279	3	Y	-0-	5	1	5
10	281480 X	119343	-0-	-162137	-0-	465	1	118878	3	Y	-0-	2	1	3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			253102										
CHARLES RIEDESEL 01			WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.	14061	- 18050
M O	ALLOW 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
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	273	1	1939	2	Y	19	16 0	3 1 -0-
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	21	9	1048	2	Y	39	39 0	-0-
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	152	1	1084	2	Y	30	30 0	-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	43	9	1052	2	Y	49	49 0	-0-
09	0	1131	-0-	1131	1131	168	1	937	2	Y	30	30 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1131	33	9			Y	NO RPT		-0-

HOPE 01			WELL #:	01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	13550	- 18506
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	8	8 0	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	9	115	2	Y	10	10 0	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	29	29 0	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	24	24 0	-0-
09	0	142	-0-	142	142	32	9	110	2	Y	24	24 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	142	7	1			Y	NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13720	- 16739
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13570	- 17212
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	14	14 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	1	1 0	-0-
09	0	128	-0-	128	128	4	1	100	2	Y	22	22 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128	24	9			Y	NO RPT		-0-

HARLAN METTING 01			WELL #:	01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	13950	- 18363
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
05	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2277	2	40 9	Y	36	36	1	-0-
06	2520 X	1930	-0-	-590	-0-	1860	2	70 9	Y	64	64	1	-0-
07	2263 N	1774	-0-	-489	-0-	1756	2	18 9	Y	16	16	1	-0-
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17 9	Y	15	15	1	-0-
09	0	1767	-0-	1767	1767	1750	2	17 9	Y	15	15	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1767				Y	NO RPT			-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032				
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3369	2	152 9	Y	138	133	0	-0-
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3178	2	140 9	Y	127	126	0	-0-
07	1240 X	450	-0-	-790	-0-	422	2	28 9	Y	25	25	0	-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4169	2	162 9	Y	147	146	0	-0-
09	0	3281	-0-	3281	3281	3164	2	117 9	Y	106	105	0	-0-
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	2041				Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280				
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	139	1	1226 2	Y	237	235	0	-0-
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	261	9	1061 2	Y	203	203	0	-0-
07	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	123	1	1199 2	Y	220	220	0	-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	223	9	1104 2	Y	207	207	0	-0-
09	0	1397	-0-	1397	1397	148	1	1051 2	Y	190	190	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1397	242	9		Y	NO RPT			-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483				
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2162	2	204 9	Y	185	182	0	-0-
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25 9	Y	23	23	0	-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800				
05	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		Y	-0-			-0-
06	2460 X	2244	-0-	-216	-0-	2244	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	2003	2		Y	-0-			-0-
08	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	1931	2		Y	-0-			-0-
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104				
05	3937 X	2064	-0-	-1873	-0-	2034	2	30 9	Y	27	27	1	-0-
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665	2	40 9	Y	36	36	1	-0-
07	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3508	2	24 9	Y	22	22	1	-0-
08	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	3461	2	30 9	Y	27	27	1	-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	3531	2	29 9	Y	26	26	1	-0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739								
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277								
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	412	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	347	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	426	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426				Y	NO RPT					-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	1	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				Y	NO RPT					-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649								
05	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	3254	2	122	9	Y	111	106	0	5	1	-0-
06	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3095	2	131	9	Y	119	118	0	1	1	-0-
07	3782 X	2238	-0-	-1544	-0-	2140	2	98	9	Y	89	88	0	1	1	-0-
08	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	3149	2	113	9	Y	103	102	0	1	1	-0-
09	0	3050	-0-	-0-	-0-	3050		107	9	Y	97	96	0	1	1	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143								
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	91	90	0	1	1	-0-
						100	9									
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	Y	96	96	0			-0-
						106	9									
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	3	1	249	2	Y	85	85	0			-0-
						94	9									
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
09	0	10	-0-	-0-	-0-	10	10	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	Y	147	147 0	-0-
						162 9					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	161	161 0	-0-
						177 9					
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	19 1	276 2	Y	153	153 0	-0-
						168 9					
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	147	147 0	-0-
						162 9					
09	0	429	-0-	429	429	17 1	261 2	Y	137	137 0	-0-
						151 9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	429			Y	NO RPT		-0-

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802			
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102 2	42 9	Y	38	38 0	-0-
						141 2			33	33 0	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	129 2	66 9	Y	60	60 0	-0-
						118 2			41	41 0	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	77 2	25 9	Y	23	23 0	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	102	-0-	102	102						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	102			Y	NO RPT		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829			
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
						1 2			4	4 0	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
						2 2			5	5 0	-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	2 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
						2 2			5	5 0	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	215 1	2418 2	Y	676	675 0	1 1
						744 9					-0-
09	0	3377	-0-	3377	3377						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3377			Y	NO RPT		-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381			
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	989 2	36 9	Y	33	33 1	-0-
						1045 2			86	86 1	-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1245 2	26 9	Y	24	24 1	-0-
						1004 2			22	22 1	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	793 2	9 9	Y	8	8 1	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	802	-0-	802	802						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	802			Y	NO RPT		-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022			
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6 1	176 2	Y	19	19 0	-0-
						21 9					
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8 2	6 9	Y	5	5 0	-0-
						1 1			14	14 0	-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	15 9					
						39 2			35	35 0	-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	59 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
09	0	74	-0-	74	74						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			Y	NO RPT		-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905			
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5158 2	118 9	Y	107	99 0	8 1
						5580 2			90	88 0	2 1
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	3657 2	98 9	Y	89	88 0	1 1
									99	98 0	1 1
07	4557 X	3755	-0-	-802	-0-	3192 2	109 9	Y	99	98 0	1 1
									93	92 0	1 1
08	4557 X	3301	-0-	-1256	-0-	3271	102 9	Y			
09	0	3271	-0-	3271	3271						-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	261 1	3977 2	Y	560	554 0	6 1	-0-
						616 9						
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	230 1	3671 2	Y	617	616 0	1 1	-0-
						679 9						
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	256 1	3436 2	Y	522	521 0	1 1	-0-
						574 9						
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	179 1	3327 2	Y	546	545 0	1 1	-0-
						601 9						
09	0	4107	-0-	4107	4107	169 1	3357 2	Y	528	527 0	1 1	-0-
						581 9						
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	2371			Y	NO RPT			-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382				
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1799 2	63 9	Y	57	54 0	3 1	-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1940 2	70 9	Y	64	63 0	1 1	-0-
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1842 2	54 9	Y	49	48 0	1 1	-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1578 2	66 9	Y	60	60 0		-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	1040 2	48 9	Y	44	44 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1088			Y	NO RPT			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836				
05	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2907 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
06	3000 N	3238	-0-	238	238	3199 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
07	3482 X	3244	-0-	-238	-0-	3230 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
08	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2841 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
09	0	1502	-0-	1502	1502	1489 2	13 9	Y	12	12 1		-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041				
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	817 2	37 9	Y	34	33 0	1 1	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	716 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
07	992 N	710	-0-	-282	-0-	680 2	30 9	Y	27	27 0		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	843 2	36 9	Y	33	33 0		-0-
09	0	894	-0-	894	894	826 2	68 9	Y	62	62 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	894			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602				
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	442 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	464 2	34 9	Y	31	31 1		-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	504 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
09	0	465	-0-	465	465	448 2	17 9	Y	15	15 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	465			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1286 2	111 9	Y	101	99 0	2 1	-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1167 2	118 9	Y	107	107 0		-0-
07	1426 N	346	-0-	-1080	-0-	311 2	35 9	Y	32	32 0		-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2258 2	289 9	Y	263	263 0		-0-
09	0	2281	-0-	2281	2281	2074 2	207 9	Y	188	187 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2281			Y	NO RPT			-0-

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642		
05	4433 X	4350	-0-	-83	-0-	130 1	3562 2	Y	598	593 0	5 1	-0-
						658 9						
06	4290 X	4213	-0-	-77	-0-	135 1	3445 2	Y	575	574 0	1 1	-0-
						633 9						
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	142 1	3666 2	Y	524	523 0	1 1	-0-
						576 9						
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	146 1	3694 2	Y	530	529 0	1 1	-0-
						583 9						
09	0	4263	-0-	4263	4263	142 1	3525 2	Y	542	541 0	1 1	-0-
						596 9						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402		
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1187 2	11 9	Y	10	10 1		-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1339 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
09	0	135	-0-	135	135	129 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	135			Y	NO RPT			-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942		
05	2418 X	1444	-0-	-974	-0-	1418 2	26 9	Y	24	24 1		-0-
06	2340 X	2170	-0-	-170	-0-	2125 2	45 9	Y	41	41 1		-0-
07	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	1937 2	24 9	Y	22	22 1		-0-
08	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	1979 2	23 9	Y	21	21 1		-0-
09	0	1607	-0-	1607	1607	1589 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1607			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350		
05	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1894 2	186 9	Y	169	166 0	3 1	-0-
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1731 2	186 9	Y	169	168 0	1 1	-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1700 2	191 9	Y	174	173 0	1 1	-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1578 2	197 9	Y	179	179 0		-0-
09	0	1689	-0-	1689	1689	1511 2	178 9	Y	162	161 0	1 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1689			Y	NO RPT			-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212		
05	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	2688 2	536 9	Y	487	483 0	4 1	-0-
06	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	2538 2	589 9	Y	535	534 0	1 1	-0-
07	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	2624 2	617 9	Y	561	560 0	1 1	-0-
08	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	2569 2	585 9	Y	532	531 0	1 1	-0-
09	0	2923	-0-	2923	2923	2449 2	474 9	Y	431	430 0	1 1	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840		- 19302		
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
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	802	2	30	9	Y	27	27	1	-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	893	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
07	1271 N	977	-0-	-294	-0-	960	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
09	0	928	-0-	928	928	910	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	928					Y	NO RPT			-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093		- 19222		
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1894	2	69	9	Y	63	60	0	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	Y	20	20	0	-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2797	2	149	9	Y	135	134	0	-0-
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2090	2	63	9	Y	57	57	0	-0-
09	0	1881	-0-	1881	1881	1820	2	61	9	Y	55	54	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750		- 18232		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	548	-0-	548	548	60	2	488	9	Y	444	444	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT			-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162		- 19062		
05	4278 X	3412	-0-	-866	-0-	3301	2	111	9	Y	101	96	0	-0-
06	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	3559	2	118	9	Y	107	106	0	-0-
07	3813 X	1298	-0-	-2515	-0-	1266	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4436	2	221	9	Y	201	200	0	-0-
09	0	3522	-0-	3522	3522	3388	2	134	9	Y	122	121	0	-0-
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880		- 18783		
05	2759 X	1646	-0-	-1113	-0-	1598	2	48	9	Y	44	44	1	-0-
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2628	2	86	9	Y	78	78	1	-0-
07	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2526	2	43	9	Y	39	39	1	-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2561	2	36	9	Y	33	33	1	-0-
09	0	2539	-0-	2539	2539	2504	2	35	9	Y	32	32	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2539					Y	NO RPT			-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850		- 17912		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	78 1	2148 2	Y	534	531 0	3 1	-0-
						587 9						
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	65 1	1671 2	Y	462	461 0	1 1	-0-
						508 9						
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	53 1	1365 2	Y	320	320 0		-0-
						352 9						
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	60 1	1570 2	Y	474	474 0		-0-
						521 9						
09	0	2464	-0-	2464	2464	72 1	1813 2	Y	526	525 0	1 1	-0-
						579 9						
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		Y	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-			-0-
09	0	356	-0-	356	356	356 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	356			Y	NO RPT			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900		
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	988 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	933 2	42 9	Y	38	38 1		-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1864 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	937 2	66 9	Y	60	60 1		-0-
09	0	731	-0-	731	731	716 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	731			Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461		PERF.13480 - 17783		
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	106 1	760 2	Y	20	19 0	1 1	-0-
						22 9						
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88 1	607 2	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	104 1	671 2	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	123 1	727 2	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
09	0	848	-0-	848	848	122 1	707 2	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	848			Y	NO RPT			-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576		PERF.13732 - 17789		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	29 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
						9 2						
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 0		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1	1 0		-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32 2	144 9	Y	131	131 0		-0-
09	0	273	-0-	273	273	51 2	222 9	Y	202	202 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	273			Y	NO RPT			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899		PERF.14330 - 19652		
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1226 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1085 2	64 9	Y	58	58 1		-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1175 2	20 9	Y	18	18 1		-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1166 2	19 9	Y	17	17 1		-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	1166 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1188			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13555 - 17902		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	2 1	384 2	Y	31	30 0	1 1	-0-
						34 9						
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 1	360 2	Y	32	32 0		-0-
						35 9						
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	1 1	301 2	Y	31	31 0		-0-
						34 9						
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	2 1	308 2	Y	28	28 0		-0-
						31 9						
09	0	299	-0-	299	299	2 1	271 2	Y	24	24 0		-0-
						26 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	299			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563		PERF.14550 - 17632		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775		
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
09	0	135	-0-	135	135	126 2	9 9	Y	8	8 0		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	135			Y	NO RPT			-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951		
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	638 2	12 9	Y	11	11 1		-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
07	1643 N	80	-0-	-1563	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	27 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29			Y	NO RPT			-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672		
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1133 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	962 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	697	-0-	697	697	696 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	697			Y	NO RPT			-0-

COLLIER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268181		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 13894		PERF.13950 - 19512		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		Y	-0-	-0-		
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-	-0-		
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656 2		Y	-0-	-0-		
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		Y	-0-	-0-		
09	0	1677	-0-	1677	1677	1677 2		Y	-0-	-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1677			Y	NO RPT	-0-		

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662				
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	300		
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		Y	-0-	300		
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		Y	-0-	300		
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		Y	-0-	300		
09	0	665	-0-	665	665	665 2		Y	-0-	300		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	665			Y	NO RPT	300		

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912				
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874 2	8 9	Y	7	7 1	-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180 2	14 9	Y	13	13 1	-0-	
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1067 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
09	0	1064	-0-	1064	1064	1058 2	6 9	Y	5	5 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1064			Y	NO RPT	-0-		

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301				
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	236 1	1781 2	Y	224	221 0	3 1	-0-
						246 9						
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	158 1	1152 2	Y	219	219 0		-0-
						241 9						
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	204 1	1372 2	Y	162	162 0		-0-
						178 9						
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	213 1	1302 2	Y	131	131 0		-0-
						144 9						
09	0	1486	-0-	1486	1486	195 1	1173 2	Y	107	107 0		-0-
						118 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1486			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	73 1	640 2	Y	121	120 0	1 1	-0-
						133 9						
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	94 1	808 2	Y	183	183 0		-0-
						201 9						
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	95 1	777 2	Y	209	209 0		-0-
						230 9						
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	76 1	619 2	Y	147	147 0		-0-
						162 9						
09	0	1040	-0-	1040	1040	96 1	745 2	Y	181	181 0		-0-
						199 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1040			Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311		
05	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1333 2	199 9	Y	181	179 0	2 1	-0-
						1748 2	171 9	Y	155	154 0	1 1	-0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1744 2	213 9	Y	194	193 0	1 1	-0-
						1430 2	246 9	Y	224	224 0		-0-
09	0	1666	-0-	1666	1666	1537 2	129 9	Y	117	116 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1666							-0-

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081		
05	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3424 2	424 9	Y	385	380 0	5 1	-0-
						3726 2	468 9	Y	425	424 0	1 1	-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3243 2	428 9	Y	389	388 0	1 1	-0-
						2975 2	473 9	Y	430	429 0	1 1	-0-
09	0	3217	-0-	3217	3217	2766 2	451 9	Y	410	409 0	1 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-							-0-

BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181		
05	4991 X	3168	-0-	-1823	-0-	271 1	2391 2	Y	460	456 0	4 1	-0-
						506 9						
06	4590 X	3622	-0-	-968	-0-	297 1	2592 2	Y	666	665 0	1 1	-0-
						733 9						
07	4650 X	3701	-0-	-949	-0-	321 1	2640 2	Y	673	672 0	1 1	-0-
						740 9						
08	4650 X	3590	-0-	-1060	-0-	311 1	2547 2	Y	665	665 0		-0-
						732 9						
09	0	2969	-0-	2969	2969	283 1	2182 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
						504 9						
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			Y	NO RPT			-0-

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002		
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
						1672 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
						1200 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	1508	-0-	1508	1508	1504 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1508							-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	4495 X	3565	-0-	-930	-0-	188	1	2900	2	Y	434	430	0	4	1	-0-
						477	9									
06	4200 X	3951	-0-	-249	-0-	196	1	3152	2	Y	548	547	0	1	1	-0-
						603	9									
07	4309 X	3969	-0-	-340	-0-	236	1	3309	2	Y	385	384	0	1	1	-0-
						424	9									
08	4309 X	3779	-0-	-530	-0-	163	1	3045	2	Y	519	518	0	1	1	-0-
						571	9									
09	0	3751	-0-	3751	3751	153	1	3044	2	Y	504	503	0	1	1	-0-
						554	9									
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901							
05	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	122	1	3555	2	Y	677	671	0	6	1	-0-
						745	9									
06	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	63	1	3490	2	Y	761	760	0	1	1	-0-
						837	9									
07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	45	1	3720	2	Y	754	753	0	1	1	-0-
						829	9									
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	24	1	3683	2	Y	800	799	0	1	1	-0-
						880	9									
09	0	4361	-0-	4361	4361	27	1	3540	2	Y	722	721	0	1	1	-0-
						794	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4361					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971							
05	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	276	1	4235	2	Y	560	553	0	7	1	-0-
						616	9									
06	5070 X	4903	-0-	-167	-0-	250	1	3990	2	Y	603	602	0	1	1	-0-
						663	9									
07	5549 X	5005	-0-	-544	-0-	306	1	4082	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
08	5549 X	4653	-0-	-896	-0-	206	1	3801	2	Y	587	586	0	1	1	-0-
						646	9									
09	0	4631	-0-	4631	4631	193	1	3802	2	Y	578	577	0	1	1	-0-
						636	9									
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742							
05	5797 X	3819	-0-	-1978	-0-	3709	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6356	2	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5602	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5749	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
09	0	4729	-0-	4729	4729	4655	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
10	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301				
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	
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	86 1	649 2	Y	112	111 0	1 1	-0-
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	123 9	638 2	Y	139	139 0		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	89 1	717 2	Y	123	123 0		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	153 9	734 2	Y	128	128 0		-0-
09	0	944	-0-	944	944	105 1	675 2	Y	145	145 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	944	135 9		Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297				
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	106 1	770 2	Y	43	42 0	1 1	-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	47 9	1254 2	Y	186	186 0		-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	174 1	1013 2	Y	137	137 0		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	205 9	887 2	Y	115	115 0		-0-
09	0	1042	-0-	1042	1042	150 1	798 2	Y	104	104 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1042	151 9		Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
05	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	157 1	4780 2	Y	1340	1333 0	7 1	-0-
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	1474 9	4119 2	Y	1613	1612 0	1 1	-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	71 1	3409 2	Y	1108	1107 0	1 1	-0-
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	1774 9	4078 2	Y	1337	1336 0	1 1	-0-
09	0	3848	-0-	3848	3848	39 1	2819 2	Y	916	915 0	1 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3848	1219 9		Y	NO RPT			-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
05	15292 X	15292	-0-	-0-	-0-	488 1	13663 2	Y	1037	1015 0	22 1	-0-
06	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	1141 9	12684 2	Y	1070	1066 0	4 1	-0-
07	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	238 1	13735 2	Y	1319	1315 0	4 1	-0-
08	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	1177 9	13217 2	Y	1313	1310 0	3 1	-0-
09	0	13799	-0-	13799	13799	169 1	12531 2	Y	1064	1059 0	5 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13799	1451 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
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		
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	110 1	1224 2	Y	174	172 0	2 1	-0-
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	191 9	1048 2	Y	155	155 0		-0-
07	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	99 1	1054 2	Y	68	68 0		-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	171 9	1053 2	Y	82	82 0		-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	93 1	997 2	Y	73	73 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1177	75 9		Y	NO RPT			-0-
						107 1						
						90 9						
						80 9						
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
05	6138 X	5116	-0-	-1022	-0-	4592 2	524 9	Y	476	469 0	7 1	-0-
06	5940 X	5207	-0-	-733	-0-	4513 2	694 9	Y	631	630 0	1 1	-0-
07	5704 X	5499	-0-	-205	-0-	4656 2	843 9	Y	766	765 0	1 1	-0-
08	5425 X	5131	-0-	-294	-0-	4430 2	701 9	Y	637	636 0	1 1	-0-
09	0	5170	-0-	5170	5170	4432 2	738 9	Y	671	669 0	2 1	-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			-0-
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841				
05	2790 X	2568	-0-	-222	-0-	297 1	2144 2	Y	115	112 0	3 1	-0-
06	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	127 9	1971 2	Y	129	128 0	1 1	-0-
07	2914 N	2480	-0-	-434	-0-	285 1	2045 2	Y	113	112 0	1 1	-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	142 9	1663 2	Y	96	96 0		-0-
09	0	2345	-0-	2345	2345	311 1	1897 2	Y	114	113 0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2345	124 9		Y	NO RPT			-0-
						280 1						
						106 9						
						323 1						
						125 9						
GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971				
05	3875 X	3387	-0-	-488	-0-	3056 2	331 9	Y	301	296 0	5 1	-0-
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	3069 2	419 9	Y	381	380 0	1 1	-0-
07	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	2797 2	387 9	Y	352	351 0	1 1	-0-
08	3875 X	3176	-0-	-699	-0-	2807 2	369 9	Y	335	334 0	1 1	-0-
09	0	2934	-0-	2934	2934	2589 2	345 9	Y	314	313 0	1 1	-0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
05	6169 X	5901	-0-	-268	-0-	306 1	4745 2	Y	773	766 0	7 1	-0-
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	850 9	4560 2	Y	927	926 0	1 1	-0-
07	6045 X	3033	-0-	-3012	-0-	282 1	2367 2	Y	449	448 0	1 1	-0-
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	1020 9	5673 2	Y	950	949 0	1 1	-0-
09	0	5131	-0-	5131	5131	172 1	4061 2	Y	789	788 0	1 1	-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	494 9		Y	NO RPT			-0-
						303 1						
						1045 9						
						202 1						
						868 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1747 2	52 9	Y	47	47	1				-0-
06		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1542 2	98 9	Y	89	89	1				-0-
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1655 2	34 9	Y	31	31	1				-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1549 2	40 9	Y	36	36	1				-0-
09		0	1983	-0-	1983	1983	1946 2	37 9	Y	34	34	1				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1983			Y	NO RPT						-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351						
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-						-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-						-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301						
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35 1	934 2	Y	110	109	0	1 1			-0-
							121 9									
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	36 1	897 2	Y	132	132	0				-0-
							145 9									
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	37 1	936 2	Y	140	140	0				-0-
							154 9									
08		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	38 1	958 2	Y	146	146	0				-0-
							161 9									
09		0	1081	-0-	1081	1081	37 1	902 2	Y	129	129	0				-0-
							142 9									
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1081			Y	NO RPT						-0-

TIETZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781						
05		3441 X	2301	-0-	-1140	-0-	2281 2	20 9	Y	18	18	1				-0-
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3419 2	34 9	Y	31	31	1				-0-
07		3503 X	3136	-0-	-367	-0-	3121 2	15 9	Y	14	14	1				-0-
08		3503 X	2303	-0-	-1200	-0-	2290 2	13 9	Y	12	12	1				-0-
09		0	3439	-0-	3439	3439	3427 2	12 9	Y	11	11	1				-0-
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DWORACZYK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271293		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071				
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	
05	5797 X	5192	-0-	-605	-0-	146 1	4245 2	Y	728	721 0	7 1	-0-
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	801 9						-0-
07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	2 2	105 9	Y	95	95 0		-0-
08	126545 X	126545	-0-	-0-	-0-	164 1	14096 2	Y	2540	2536 0	4 1	-0-
09	0	125667	-0-	125667	125667	2794 9						-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	120428	690 1	106234 2	Y	17837	17817 0	20 1	-0-
						19621 9						-0-
						776 1	105090 2	Y	18001	17964 0	37 1	-0-
						19801 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271327		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771				
05	10416 X	10204	-0-	-212	-0-	904 1	7978 2	Y	1202	1189 0	13 1	-0-
06	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	1322 9						-0-
07	10540 X	9646	-0-	-894	-0-	961 1	8332 2	Y	1444	1441 0	3 1	-0-
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	1588 9						-0-
09	0	9087	-0-	9087	9087	912 1	7466 2	Y	1153	1151 0	2 1	-0-
10	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	1268 9						-0-
						918 1	7507 2	Y	1158	1157 0	1 1	-0-
						1274 9						-0-
						908 1	7045 2	Y	1031	1028 0	3 1	-0-
						1134 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
ZIMMERMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271351		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401				
05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3929 2	85 9	Y	77	77 1		-0-
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3257 2	108 9	Y	98	98 1		-0-
07	5983 X	4703	-0-	-1280	-0-	4685 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
08	5983 X	5473	-0-	-510	-0-	5470 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	0	5421	-0-	5421	5421	5346 2	75 9	Y	68	68 1		-0-
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	1949			Y	NO RPT			-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271406		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871				
05	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	122 1	1142 2	Y	304	302 0	2 1	-0-
06	1890 X	1530	-0-	-360	-0-	334 9						-0-
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	117 1	1059 2	Y	322	322 0		-0-
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	354 9						-0-
09	0	3077	-0-	3077	3077	127 1	1066 2	Y	273	273 0		-0-
10	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	1465	300 9						-0-
						345 1	2833 2	Y	500	499 0	1 1	-0-
						550 9						-0-
						294 1	2303 2	Y	436	435 0	1 1	-0-
						480 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331				
05	1953 X	1539	-0-	-414	-0-	128 1	1209 2	Y	184	182 0	2 1	-0-
06	1530 X	1361	-0-	-169	-0-	202 9						-0-
07	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	113 1	1036 2	Y	193	193 0		-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	212 9						-0-
09	0	1624	-0-	1624	1624	138 1	1130 2	Y	248	248 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1624	273 9						-0-
						150 1	1217 2	Y	235	235 0		-0-
						259 9						-0-
						154 1	1194 2	Y	251	251 0		-0-
						276 9						-0-
								Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13520 - 20451			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		6386 X	6000	-0-	-386	-0-	470 1	4291 2	Y	1126	1119 0	7 1	-0-
							1239 9						
06		5700 X	5363	-0-	-337	-0-	412 1	3669 2	Y	1165	1164 0	1 1	-0-
							1282 9						
07		6820 X	5552	-0-	-1268	-0-	462 1	3872 2	Y	1107	1106 0	1 1	-0-
							1218 9						
08		6820 X	5466	-0-	-1354	-0-	446 1	3707 2	Y	1194	1193 0	1 1	-0-
							1313 9						
09		0	4935	-0-	4935	4935	434 1	3413 2	Y	989	988 0	1 1	-0-
							1088 9						
10		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13590 - 18671			
05		5518 X	3260	-0-	-2258	-0-	239 1	2658 2	Y	330	326 0	4 1	-0-
							363 9						
06		5250 X	1505	-0-	-3745	-0-	113 1	1206 2	Y	169	169 0		-0-
							186 9						
07		4557 X	3534	-0-	-1023	-0-	254 1	2874 2	Y	369	368 0	1 1	-0-
							406 9						
08		3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	126 1	1264 2	Y	171	171 0		-0-
							188 9						
09		0	3386	-0-	3386	3386	267 1	2727 2	Y	356	355 0	1 1	-0-
							392 9						
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	100			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408		PERF.13550 - 18011			
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13600 - 18531			
05		5456 X	4795	-0-	-661	-0-	333 1	3726 2	Y	669	663 0	6 1	-0-
							736 9						
06		5280 X	4026	-0-	-1254	-0-	288 1	3079 2	Y	599	598 0	1 1	-0-
							659 9						
07		5022 X	4375	-0-	-647	-0-	301 1	3446 2	Y	571	570 0	1 1	-0-
							628 9						
08		5022 X	4267	-0-	-755	-0-	327 1	3287 2	Y	594	593 0	1 1	-0-
							653 9						
09		0	3814	-0-	3814	3814	294 1	2981 2	Y	490	489 0	1 1	-0-
							539 9						
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541				
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	
05	4867 X	4167	-0-	-700	-0-	294 1	3300 2	Y	521	516 0	5 1	-0-
06	4260 X	4150	-0-	-110	-0-	573 9	3244 2	Y	549	548 0	1 1	-0-
07	4278 X	4074	-0-	-204	-0-	302 1	3244 2	Y	495	494 0	1 1	-0-
08	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	604 9	3329 2	Y	539	538 0	1 1	-0-
09	0	3933	-0-	3933	3933	285 1	3083 2	Y	497	496 0	1 1	-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-	545 9		Y	NO RPT			-0-

RIEDESEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441				
05	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	23 1	5219 2	Y	184	176 0	8 1	-0-
06	3600 X	418	-0-	-3182	-0-	202 9	379 2	Y	34	34 0		-0-
07	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	2 1	4 9	Y	4	4 0		-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	37 9		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621				
05	2139 X	1830	-0-	-309	-0-	59 1	1563 2	Y	189	187 0	2 1	-0-
06	2070 X	1763	-0-	-307	-0-	208 9	1488 2	Y	196	196 0		-0-
07	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	59 1	1403 2	Y	178	178 0		-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	216 9	1333 2	Y	202	202 0		-0-
09	0	1456	-0-	1456	1456	55 1	1240 2	Y	151	151 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1456	196 9		Y	NO RPT			-0-

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284				
05	7843 X	7208	-0-	-635	-0-	831 1	5989 2	Y	353	343 0	10 1	-0-
06	7410 X	6897	-0-	-513	-0-	388 9	5666 2	Y	374	372 0	2 1	-0-
07	7533 X	7058	-0-	-475	-0-	820 1	5774 2	Y	360	358 0	2 1	-0-
08	7533 X	6873	-0-	-660	-0-	411 9	5541 2	Y	363	362 0	1 1	-0-
09	0	6460	-0-	6460	6460	888 1	5211 2	Y	327	325 0	2 1	-0-
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	396 9		Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491						
M O	ALLOW 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
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	206	1	1499	2	Y	128	126	0	2 1 -0-
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	141	9	1258	2	Y	128	128	0	-0-
07	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	181	1	1150	2	Y	112	112	0	-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	141	9	1121	2	Y	112	112	0	-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	176	1	985	2	Y	102	102	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1263	123	9			Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611						
05	6789 X	5046	-0-	-1743	-0-	171	1	4493	2	Y	347	340	0	7 1 -0-
06	5610 X	5179	-0-	-431	-0-	382	9	4575	2	Y	382	380	0	2 1 -0-
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	184	1	5008	2	Y	354	352	0	2 1 -0-
08	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	420	9	5125	2	Y	356	355	0	1 1 -0-
09	0	5320	-0-	5320	5320	198	1	4776	2	Y	315	313	0	2 1 -0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	389	9			Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281						
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411						
05	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	225	1	1707	2	Y	311	308	0	3 1 -0-
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	342	9	2408	2	Y	379	378	0	1 1 -0-
07	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	339	1	2396	2	Y	343	342	0	1 1 -0-
08	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	417	9	2327	2	Y	336	336	0	-0-
09	0	2389	-0-	2389	2389	353	1	1821	2	Y	242	241	0	1 1 -0-
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	377	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
HOPE SCHORLEMER 01		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	346	1	2662	2	Y	647	643	0	4	1	-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	712	9	309	1	Y	648	647	0	1	1	-0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	713	9	429	1	Y	802	801	0	1	1	-0-
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	882	9	582	1	Y	832	831	0	1	1	-0-
09	0	4482	-0-	4482	4482	915	9	527	1	Y	671	670	0	1	1	-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	1630	738	9			Y	NO RPT					-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 272500		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241								
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	132	1	946	2	Y	31	29	0	2	1	-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	34	9	163	1	Y	60	60	0			-0-
07	1612 N	974	-0-	-638	-0-	66	9	125	1	Y	31	31	0			-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	9	32	1	Y	38	38	0			-0-
09	0	323	-0-	323	323	42	9	31	1	Y	85	85	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	323	94	9			Y	NO RPT					-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161								
05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	494	1	3587	2	Y	334	328	0	6	1	-0-
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	367	9	504	1	Y	406	405	0	1	1	-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	447	9	562	1	Y	327	326	0	1	1	-0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	360	9	604	1	Y	343	342	0	1	1	-0-
09	0	4325	-0-	4325	4325	377	9	575	1	Y	321	320	0	1	1	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-	353	9			Y	NO RPT					-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241								
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	135	1	976	2	Y	52	50	0	2	1	-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	57	9	181	1	Y	70	70	0			-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	77	9	199	1	Y	66	66	0			-0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73	9	213	1	Y	73	73	0			-0-
09	0	76	-0-	76	76	80	9	59	9	Y	54	54	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	76	17	2			Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014				TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141				
M O	ALLOW 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
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	137	1	1030	2	Y	171	169	0	2 1 -0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	188	9	127	1	Y	168	168	0	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	185	9	121	1	Y	146	146	0	-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	161	9	95	1	Y	98	98	0	-0-
09	0	667	-0-	667	667	108	9	86	1	Y	62	62	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	667	68	9			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171				
05	2697 X	406	-0-	-2291	-0-	43	1	321	2	Y	38	37	0	1 1 -0-
06	2610 X	413	-0-	-2197	-0-	42	9	46	1	Y	40	40	0	-0-
07	558 N	336	-0-	-222	-0-	44	9	39	1	Y	22	22	0	-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	24	9	55	1	Y	25	25	0	-0-
09	0	482	-0-	482	482	28	9	60	1	Y	52	52	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	482	57	9			Y	NO RPT			-0-
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015				TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171				
05	3317 X	3068	-0-	-249	-0-	330	1	2445	2	Y	266	262	0	4 1 -0-
06	3210 X	2671	-0-	-539	-0-	293	9	287	1	Y	307	306	0	1 1 -0-
07	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	338	9	322	1	Y	228	227	0	1 1 -0-
08	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	251	9	345	1	Y	330	330	0	-0-
09	0	2600	-0-	2600	2600	363	9	329	1	Y	283	282	0	1 1 -0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	311	9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421				
05	14270 X	14270	-0-	-0-	-0-	1691	1	12133	2	Y	405	385	0	20 1 -0-
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	446	9	1241	1	Y	388	385	0	3 1 -0-
07	7285 X	3164	-0-	-4121	-0-	427	9	361	1	Y	329	328	0	1 1 -0-
08	7285 X	3174	-0-	-4111	-0-	362	9	395	1	Y	326	326	0	-0-
09	0	3444	-0-	3444	3444	359	9	440	1	Y	318	317	0	1 1 -0-
10	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-	350	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	37	1	1095	2	Y	262	260 0	2 1 -0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	288	9	966	2	Y	331	331 0	-0-
07	1767 N	1636	-0-	-131	-0-	17	1	1261	2	Y	327	327 0	-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	364	9	1158	2	Y	303	303 0	-0-
09	0	1181	-0-	1181	1181	8	1	919	2	Y	232	232 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1181	333	9			Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

05	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	174	1	5298	2	Y	1849	1841 0	8 1 -0-
06	6780 X	6473	-0-	-307	-0-	2034	9	4708	2	Y	1528	1526 0	2 1 -0-
07	8246 X	6168	-0-	-2078	-0-	84	1	4567	2	Y	1406	1405 0	1 1 -0-
08	8246 X	7340	-0-	-906	-0-	1681	9	5740	2	Y	1420	1419 0	1 1 -0-
09	0	6449	-0-	6449	6449	54	1	4873	2	Y	1400	1398 0	2 1 -0-
10	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-	1547	9			Y	NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

05	3079 N	1998	-0-	-1081	-0-	62	1	1670	2	Y	242	239 0	3 1 -0-
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	266	9	379	2	Y	123	123 0	-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	14	1	1706	2	Y	189	188 0	1 1 -0-
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	135	9	1130	2	Y	177	177 0	-0-
09	0	506	-0-	506	506	66	1	394	2	Y	87	87 0	-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	475	208	9			Y	NO RPT		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

05	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	148	1	1148	2	Y	224	222 0	2 1 -0-
06	2640 X	1841	-0-	-799	-0-	246	9	1371	2	Y	255	255 0	-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	189	1	2435	2	Y	207	206 0	1 1 -0-
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	281	9	2221	2	Y	235	235 0	-0-
09	0	3149	-0-	3149	3149	362	1	2473	2	Y	241	240 0	1 1 -0-
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	1227	228	9			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 273207		COMPL. DATE 07/13/2015		TOTAL DEPTH 13337		PERF.13690 - 20081		
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	
05	5673 X	5376	-0-	-297	-0-	150 1	4335 2	Y	810	803 0	7 1	-0-
						891 9						
06	5490 X	5169	-0-	-321	-0-	76 1	4155 2	Y	853	852 0	1 1	-0-
						938 9						
07	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	51 1	4268 2	Y	766	765 0	1 1	-0-
						843 9						
08	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	28 1	4184 2	Y	800	799 0	1 1	-0-
						880 9						
09	0	3932	-0-	3932	3932	24 1	3134 2	Y	704	703 0	1 1	-0-
						774 9						
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13540 - 20571		
05	6479 X	5972	-0-	-507	-0-	508 1	4464 2	Y	909	902 0	7 1	-0-
						1000 9						
06	6270 X	5662	-0-	-608	-0-	471 1	4082 2	Y	1008	1007 0	1 1	-0-
						1109 9						
07	6386 X	5747	-0-	-639	-0-	509 1	4218 2	Y	927	926 0	1 1	-0-
						1020 9						
08	6386 X	5633	-0-	-753	-0-	496 1	4085 2	Y	956	955 0	1 1	-0-
						1052 9						
09	0	5277	-0-	5277	5277	491 1	3838 2	Y	862	861 0	1 1	-0-
						948 9						
10	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431		
05	4185 X	3798	-0-	-387	-0-	331 1	2899 2	Y	516	511 0	5 1	-0-
						568 9						
06	4020 X	3638	-0-	-382	-0-	313 1	2694 2	Y	574	573 0	1 1	-0-
						631 9						
07	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	339 1	2752 2	Y	564	563 0	1 1	-0-
						620 9						
08	4030 X	3661	-0-	-369	-0-	332 1	2707 2	Y	565	564 0	1 1	-0-
						622 9						
09	0	3394	-0-	3394	3394	328 1	2534 2	Y	484	483 0	1 1	-0-
						532 9						
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291		
05	4929 X	4897	-0-	-32	-0-	421 1	3697 2	Y	708	702 0	6 1	-0-
						779 9						
06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	362 1	3134 2	Y	736	735 0	1 1	-0-
						810 9						
07	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	384 1	3137 2	Y	757	756 0	1 1	-0-
						833 9						
08	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	386 1	3154 2	Y	801	800 0	1 1	-0-
						881 9						
09	0	4191	-0-	4191	4191	385 1	2992 2	Y	740	739 0	1 1	-0-
						814 9						
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	152	1	4374	2	Y	818	811	0	7 1 -0-
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	900	9	4119	2	Y	888	887	0	1 1 -0-
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	75	1	4388	2	Y	818	817	0	1 1 -0-
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	977	9	4199	2	Y	873	872	0	1 1 -0-
09	0	1729	-0-	1729	1729	28	1	1008	2	Y	649	649	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1729	960	9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401				
05	589 X	517	-0-	-72	-0-	126	2	391	9	Y	355	355	0	-0-
06	600 X	565	-0-	-35	-0-	102	2	463	9	Y	421	421	0	-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	2894	2	Y	344	343	0	1 1 -0-
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	378	9	2326	2	Y	339	339	0	-0-
09	0	1894	-0-	1894	1894	381	1	1332	2	Y	317	317	0	-0-
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	1305	373	9			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	82	1	2193	2	Y	288	285	0	3 1 -0-
06	990 X	966	-0-	-24	-0-	317	9	769	2	Y	152	152	0	-0-
07	3875 X	1268	-0-	-2607	-0-	30	1	1045	2	Y	166	166	0	-0-
08	3875 X	1541	-0-	-2334	-0-	167	9	1284	2	Y	188	188	0	-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020	40	1	845	2	Y	128	128	0	-0-
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	183	9			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422				
05	4185 X	3667	-0-	-518	-0-	119	1	3166	2	Y	347	342	0	5 1 -0-
06	3960 X	3406	-0-	-554	-0-	382	9	3013	2	Y	247	246	0	1 1 -0-
07	4092 X	3577	-0-	-515	-0-	121	1	3131	2	Y	294	293	0	1 1 -0-
08	3875 X	3552	-0-	-323	-0-	272	9	3098	2	Y	301	300	0	1 1 -0-
09	0	3526	-0-	3526	3526	123	1	3086	2	Y	286	285	0	1 1 -0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	331	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6355 X	5905	-0-	-450	-0-	198	1	5217	2	Y	445	437	0	8 1 -0-
06	6060 X	5411	-0-	-649	-0-	490	9	4720	2	Y	455	453	0	2 1 -0-
07	6262 X	3879	-0-	-2383	-0-	190	1	3374	2	Y	337	336	0	1 1 -0-
08	6262 X	2309	-0-	-3953	-0-	501	9	1965	2	Y	241	241	0	-0-
09	0	2204	-0-	2204	2204	134	1	1888	2	Y	216	215	0	1 1 -0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	371	9			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943				
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	134	1	3559	2	Y	329	323	0	6 1 -0-
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	362	9	3296	2	Y	333	332	0	1 1 -0-
07	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	132	1	2662	2	Y	245	244	0	1 1 -0-
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	366	9	3616	2	Y	389	388	0	1 1 -0-
09	0	3671	-0-	3671	3671	105	1	3178	2	Y	330	329	0	1 1 -0-
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	270	9			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302				
05	4898 X	4566	-0-	-332	-0-	150	1	3977	2	Y	399	393	0	6 1 -0-
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	439	9	3820	2	Y	421	420	0	1 1 -0-
07	4681 X	4540	-0-	-141	-0-	153	1	3947	2	Y	398	397	0	1 1 -0-
08	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	463	9	3849	2	Y	401	400	0	1 1 -0-
09	0	4286	-0-	4286	4286	152	1	3725	2	Y	373	372	0	1 1 -0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	441	9			Y	NO RPT			-0-
BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582				
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692		
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	
05	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	186 1	4930 2	Y	445	437 0	8 1	-0-
						490 9						
06	5640 X	5431	-0-	-209	-0-	188 1	4700 2	Y	494	492 0	2 1	-0-
						543 9						
07	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	199 1	5054 2	Y	558	556 0	2 1	-0-
						614 9						
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	205 1	5142 2	Y	533	532 0	1 1	-0-
						586 9						
09	0	5728	-0-	5728	5728	204 1	4994 2	Y	482	480 0	2 1	-0-
						530 9						
10	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	86			Y	NO RPT			-0-
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942		
05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	202 1	5371 2	Y	558	550 0	8 1	-0-
						614 9						
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	202 1	5059 2	Y	599	597 0	2 1	-0-
						659 9						
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	209 1	5320 2	Y	612	610 0	2 1	-0-
						673 9						
08	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	202 1	5088 2	Y	589	588 0	1 1	-0-
						648 9						
09	0	5849	-0-	5849	5849	206 1	5048 2	Y	541	539 0	2 1	-0-
						595 9						
10	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015		TOTAL DEPTH 13516		PERF.13930 - 20132		
05	5456 X	5252	-0-	-204	-0-	150 1	4299 2	Y	730	723 0	7 1	-0-
						803 9						
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	77 1	4175 2	Y	793	792 0	1 1	-0-
						872 9						
07	5332 X	5058	-0-	-274	-0-	51 1	4249 2	Y	689	688 0	1 1	-0-
						758 9						
08	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	27 1	4065 2	Y	727	726 0	1 1	-0-
						800 9						
09	0	4423	-0-	4423	4423	29 1	3723 2	Y	610	609 0	1 1	-0-
						671 9						
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-			Y	NO RPT			-0-
WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13780 - 20102		
05	3875 X	3637	-0-	-238	-0-	105 1	3008 2	Y	476	471 0	5 1	-0-
						524 9						
06	3630 X	3534	-0-	-96	-0-	54 1	2906 2	Y	522	521 0	1 1	-0-
						574 9						
07	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	37 1	3111 2	Y	489	488 0	1 1	-0-
						538 9						
08	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	20 1	2944 2	Y	503	502 0	1 1	-0-
						553 9						
09	0	2511	-0-	2511	2511	16 1	2125 2	Y	336	335 0	1 1	-0-
						370 9						
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222				
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	
05	3906 X	3373	-0-	-533	-0-	111 1 333 9	2929 2	Y	303	298 0	5 1	-0-
06	3540 X	2995	-0-	-545	-0-	103 1 336 9	2556 2	Y	305	304 0	1 1	-0-
07	3472 X	3098	-0-	-374	-0-	104 1 336 9	2658 2	Y	305	304 0	1 1	-0-
08	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	112 1 353 9	2840 2	Y	321	320 0	1 1	-0-
09	0	3012	-0-	3012	3012	104 1 333 9	2575 2	Y	303	302 0	1 1	-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921				
05	8866 X	7339	-0-	-1527	-0-	239 1 781 9	6319 2	Y	710	700 0	10 1	-0-
06	7230 X	6750	-0-	-480	-0-	229 1 805 9	5716 2	Y	732	730 0	2 1	-0-
07	8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	236 1 785 9	5984 2	Y	714	712 0	2 1	-0-
08	8091 X	6811	-0-	-1280	-0-	230 1 814 9	5767 2	Y	740	739 0	1 1	-0-
09	0	6584	-0-	6584	6584	230 1 738 9	5616 2	Y	671	669 0	2 1	-0-
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772				
05	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	225 1 279 9	1983 2	Y	254	251 0	3 1	-0-
06	2700 X	2383	-0-	-317	-0-	216 1 298 9	1869 2	Y	271	270 0	1 1	-0-
07	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	207 1 283 9	1693 2	Y	257	256 0	1 1	-0-
08	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	225 1 300 9	1829 2	Y	273	273 0		-0-
09	0	1902	-0-	1902	1902	189 1 246 9	1467 2	Y	224	223 0	1 1	-0-
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132				
05	3596 X	2810	-0-	-786	-0-	312 1 228 9	2270 2	Y	207	203 0	4 1	-0-
06	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	278 1 266 9	1949 2	Y	242	241 0	1 1	-0-
07	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	299 1 235 9	1998 2	Y	214	213 0	1 1	-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	341 1 340 9	2080 2	Y	309	309 0		-0-
09	0	2613	-0-	2613	2613	318 1 362 9	1933 2	Y	329	328 0	1 1	-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	79	1	616	2	Y	117	116	0	1 1 -0-
						129	9							
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	281	1	1991	2	Y	205	204	0	1 1 -0-
						226	9							
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	295	1	1969	2	Y	193	192	0	1 1 -0-
						212	9							
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	290	1	1753	2	Y	186	186	0	-0-
						205	9							
09	0	1335	-0-	1335	1335	162	1	990	2	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1335					Y	NO RPT			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

05	3503 X	3009	-0-	-494	-0-	320	1	2378	2	Y	283	279	0	4 1 -0-
						311	9							
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	317	1	2244	2	Y	310	309	0	1 1 -0-
						341	9							
07	3131 X	2747	-0-	-384	-0-	318	1	2146	2	Y	257	256	0	1 1 -0-
						283	9							
08	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	350	1	2135	2	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
09	0	2975	-0-	2975	2975	376	1	2274	2	Y	295	294	0	1 1 -0-
						325	9							
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

05	7006 X	4486	-0-	-2520	-0-	234	1	3592	2	Y	600	594	0	6 1 -0-
						660	9							
06	6690 X	6418	-0-	-272	-0-	317	1	5061	2	Y	945	943	0	2 1 -0-
						1040	9							
07	6727 X	6241	-0-	-486	-0-	367	1	4982	2	Y	811	810	0	1 1 -0-
						892	9							
08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	280	1	5293	2	Y	896	895	0	1 1 -0-
						986	9							
09	0	6126	-0-	6126	6126	247	1	4980	2	Y	817	815	0	2 1 -0-
						899	9							
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

05	4743 X	4314	-0-	-429	-0-	398	1	3503	2	Y	375	369	0	6 1 -0-
						413	9							
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	382	1	3302	2	Y	397	396	0	1 1 -0-
						437	9							
07	4743 X	3811	-0-	-932	-0-	376	1	3064	2	Y	337	336	0	1 1 -0-
						371	9							
08	4743 X	3942	-0-	-801	-0-	384	1	3128	2	Y	391	390	0	1 1 -0-
						430	9							
09	0	3939	-0-	3939	3939	405	1	3128	2	Y	369	368	0	1 1 -0-
						406	9							
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102											
RESSMAN 01			WELL #: 04H		RRCID -> 277497			COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942			
M	O	ALLOW 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
05		3937 X	3755	-0-	-182	-0-	347	1	3026	2	Y	347	342 0	5 1 -0-
							382	9						
06		3960 X	3574	-0-	-386	-0-	329	1	2824	2	Y	383	382 0	1 1 -0-
							421	9						
07		4123 X	3612	-0-	-511	-0-	352	1	2872	2	Y	353	352 0	1 1 -0-
							388	9						
08		4123 X	3518	-0-	-605	-0-	341	1	2758	2	Y	381	380 0	1 1 -0-
							419	9						
09		0	3333	-0-	3333	3333	342	1	2621	2	Y	336	335 0	1 1 -0-
							370	9						
10		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01			WELL #: 07H		RRCID -> 277498			COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972			
05		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	199	1	1741	2	Y	248	245 0	3 1 -0-
							273	9						
06		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	2	Y	257	256 0	1 1 -0-
							283	9						
07		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	216	1	1767	2	Y	244	243 0	1 1 -0-
							268	9						
08		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	213	1	1724	2	Y	278	278 0	-0-
							306	9						
09		0	1974	-0-	1974	1974	197	1	1514	2	Y	239	238 0	1 1 -0-
							263	9						
10		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01			WELL #: 05H		RRCID -> 277502			COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533			
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	245	1	2175	2	Y	280	277 0	3 1 -0-
							308	9						
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2099	2	Y	301	300 0	1 1 -0-
							331	9						
07		3100 N	2695	-0-	-405	-0-	260	1	2120	2	Y	286	285 0	1 1 -0-
							315	9						
08		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	250	1	2038	2	Y	285	285 0	-0-
							314	9						
09		0	2305	-0-	2305	2305	232	1	1801	2	Y	247	246 0	1 1 -0-
							272	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2305					Y	NO RPT		-0-

RESSMAN 01			WELL #: 09H		RRCID -> 277510			COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102			
05		8060 X	7568	-0-	-492	-0-	699	1	6163	2	Y	642	632 0	10 1 -0-
							706	9						
06		7710 X	7169	-0-	-541	-0-	664	1	5751	2	Y	685	683 0	2 1 -0-
							754	9						
07		7936 X	7494	-0-	-442	-0-	736	1	6003	2	Y	686	684 0	2 1 -0-
							755	9						
08		7936 X	7300	-0-	-636	-0-	717	1	5836	2	Y	679	678 0	1 1 -0-
							747	9						
09		0	6802	-0-	6802	6802	704	1	5436	2	Y	602	600 0	2 1 -0-
							662	9						
10		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13830		- 21092		
M O	ALLOW 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
05	5549 X	5281	-0-	-268	-0-	479	1	4284	2	Y	471	464	0	7 1 -0-
06	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	518	9	4018	2	Y	503	502	0	1 1 -0-
07	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	459	1	3996	2	Y	479	478	0	1 1 -0-
08	5425 X	4930	-0-	-495	-0-	553	9	3920	2	Y	486	485	0	1 1 -0-
09	0	4458	-0-	4458	4458	485	1	3542	2	Y	422	421	0	1 1 -0-
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-	535	9			Y	NO RPT			-0-
RESSMAN 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277515		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 13538		PERF.13820		- 20752		
05	8463 X	7652	-0-	-811	-0-	696	1	6134	2	Y	747	737	0	10 1 -0-
06	7950 X	7374	-0-	-576	-0-	822	9	5811	2	Y	811	809	0	2 1 -0-
07	7967 X	7495	-0-	-472	-0-	671	1	5901	2	Y	791	789	0	2 1 -0-
08	7967 X	7251	-0-	-716	-0-	892	9	5680	2	Y	794	793	0	1 1 -0-
09	0	6834	-0-	6834	6834	724	1	5344	2	Y	726	724	0	2 1 -0-
10	7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-	870	9			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911		COMPL. DATE 07/02/2015		TOTAL DEPTH 13523		PERF.13780		- 18262		
05	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	272	1	2063	2	Y	348	345	0	3 1 -0-
06	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	383	9	1843	2	Y	318	317	0	1 1 -0-
07	2759 X	2359	-0-	-400	-0-	258	1	1781	2	Y	286	285	0	1 1 -0-
08	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	350	9	1898	2	Y	309	309	0	-0-
09	0	2166	-0-	2166	2166	315	9	1617	2	Y	259	258	0	1 1 -0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	307	1			Y	NO RPT			-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 13597		PERF.14050		- 18332		
05	5363 X	4397	-0-	-966	-0-	473	1	3528	2	Y	360	355	0	5 1 -0-
06	5190 X	4428	-0-	-762	-0-	396	9	3535	2	Y	356	355	0	1 1 -0-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	501	1	3868	2	Y	381	380	0	1 1 -0-
08	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	392	9	2860	2	Y	337	336	0	1 1 -0-
09	0	3332	-0-	3332	3332	575	1	2584	2	Y	294	293	0	1 1 -0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	419	9			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
SCHORLEMER 02			WELL #: 11H		RRCID -> 277964			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05		4402 X	3446	-0-	-956	-0-	377 296	1 9	2773	2	Y	269	265	0	4 1	-0-
06		3480 X	2678	-0-	-802	-0-	298 282	1 9	2098	2	Y	256	255	0	1 1	-0-
07		3906 X	2920	-0-	-986	-0-	342 244	1 9	2334	2	Y	222	221	0	1 1	-0-
08		3906 X	3209	-0-	-697	-0-	403 342	1 9	2464	2	Y	311	311	0		-0-
09		0	3034	-0-	3034	3034	384 329	1 9	2321	2	Y	299	298	0	1 1	-0-
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				-0-

WARLING 01			WELL #: 07H		RRCID -> 278360			COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261					
05		3627 X	3291	-0-	-336	-0-	94 483	1 9	2714	2	Y	439	435	0	4 1	-0-
06		3300 X	3169	-0-	-131	-0-	46 574	1 9	2549	2	Y	522	521	0	1 1	-0-
07		3348 X	3297	-0-	-51	-0-	32 582	1 9	2683	2	Y	529	528	0	1 1	-0-
08		3348 X	3141	-0-	-207	-0-	17 551	1 9	2573	2	Y	501	500	0	1 1	-0-
09		0	2723	-0-	2723	2723	17 514	1 9	2192	2	Y	467	466	0	1 1	-0-
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT				-0-

HOPE 01			WELL #: 07H		RRCID -> 278593			COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957					
05		7006 X	6259	-0-	-747	-0-	335 774	1 9	5150	2	Y	704	696	0	8 1	-0-
06		6540 X	5925	-0-	-615	-0-	299 835	1 9	4791	2	Y	759	757	0	2 1	-0-
07		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	412 805	1 9	5557	2	Y	732	730	0	2 1	-0-
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	293 878	1 9	5416	2	Y	798	797	0	1 1	-0-
09		0	5851	-0-	5851	5851	254 638	1 9	4959	2	Y	580	578	0	2 1	-0-
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT				-0-

MATEJEK 01			WELL #: 09H		RRCID -> 278594			COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13541 - 17887		
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	
05	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	520 1	5841 2	Y	857	848 0	9 1	-0-
						943 9						
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	500 1	5389 2	Y	918	916 0	2 1	-0-
						1010 9						
07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	499 1	5759 2	Y	823	821 0	2 1	-0-
						905 9						
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	519 1	5302 2	Y	916	915 0	1 1	-0-
						1008 9						
09	0	6209	-0-	6209	6209	471 1	4860 2	Y	798	796 0	2 1	-0-
						878 9						
10	7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-			Y	NO RPT			-0-

MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13549 - 18465		
05	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	176 1	2087 2	Y	432	429 0	3 1	-0-
						475 9						
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	229 1	2535 2	Y	522	521 0	1 1	-0-
						574 9						
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	210 1	2467 2	Y	458	457 0	1 1	-0-
						504 9						
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	231 1	2441 2	Y	510	510 0		-0-
						561 9						
09	0	2663	-0-	2663	2663	186 1	2005 2	Y	429	428 0	1 1	-0-
						472 9						
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			Y	NO RPT			-0-

WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142		
05	4061 X	2700	-0-	-1361	-0-	70 1	2124 2	Y	460	457 0	3 1	-0-
						506 9						
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	61 1	3408 2	Y	662	661 0	1 1	-0-
						728 9						
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	36 1	3038 2	Y	620	619 0	1 1	-0-
						682 9						
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	23 1	3500 2	Y	610	609 0	1 1	-0-
						671 9						
09	0	3419	-0-	3419	3419	21 1	2809 2	Y	535	534 0	1 1	-0-
						589 9						
10	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			Y	NO RPT			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972		
05	3751 X	2662	-0-	-1089	-0-	246 1	2129 2	Y	261	258 0	3 1	-0-
						287 9						
06	3510 X	2653	-0-	-857	-0-	245 1	2088 2	Y	291	290 0	1 1	-0-
						320 9						
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	263 1	2135 2	Y	259	258 0	1 1	-0-
						285 9						
08	3410 X	2607	-0-	-803	-0-	255 1	2040 2	Y	284	284 0		-0-
						312 9						
09	0	1902	-0-	1902	1902	187 1	1430 2	Y	259	258 0	1 1	-0-
						285 9						
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	7378 X	6248	-0-	-1130	-0-	5934 2	314 9	Y	285	275 0	10 1	-0-
06	7140 X	5969	-0-	-1171	-0-	5638 2	331 9	Y	301	299 0	2 1	-0-
07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5737 2	350 9	Y	318	316 0	2 1	-0-
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	5722 2	361 9	Y	328	327 0	1 1	-0-
09	0	5440	-0-	5440	5440	5087 2	353 9	Y	321	319 0	2 1	-0-
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
05	5797 X	5333	-0-	-464	-0-	4930 2	403 9	Y	366	358 0	8 1	-0-
06	5190 X	5076	-0-	-114	-0-	4625 2	451 9	Y	410	408 0	2 1	-0-
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4750 2	523 9	Y	475	474 0	1 1	-0-
08	5487 X	5363	-0-	-124	-0-	4814 2	549 9	Y	499	498 0	1 1	-0-
09	0	4704	-0-	4704	4704	4334 2	370 9	Y	336	334 0	2 1	-0-
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13743		PERF.13595 - 18703		
05	3782 X	3516	-0-	-266	-0-	3307 2	209 9	Y	190	185 0	5 1	-0-
06	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3129 2	213 9	Y	194	193 0	1 1	-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	921 2	58 9	Y	53	53 0		-0-
08	3441 X	649	-0-	-2792	-0-	614 2	35 9	Y	32	32 0		-0-
09	0	2254	-0-	2254	2254	2123 2	131 9	Y	119	118 0	1 1	-0-
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331		
05	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7179 2	409 9	Y	372	360 0	12 1	-0-
06	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5393 2	356 9	Y	324	322 0	2 1	-0-
07	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5369 2	364 9	Y	331	329 0	2 1	-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	5290 2	383 9	Y	348	347 0	1 1	-0-
09	0	5712	-0-	5712	5712	5139 2	573 9	Y	521	519 0	2 1	-0-
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-			Y	NO RPT			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649		
05	3999 X	3688	-0-	-311	-0-	3389 2	299 9	Y	272	267 0	5 1	-0-
06	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3191 2	326 9	Y	296	295 0	1 1	-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3308 2	265 9	Y	241	240 0	1 1	-0-
08	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3194 2	305 9	Y	277	276 0	1 1	-0-
09	0	3393	-0-	3393	3393	3116 2	277 9	Y	252	251 0	1 1	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352		
05	5704 X	4923	-0-	-781	-0-	4603 2	320 9	Y	291	284 0	7 1	-0-
06	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4346 2	356 9	Y	324	323 0	1 1	-0-
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4621 2	350 9	Y	318	317 0	1 1	-0-
08	5270 X	4802	-0-	-468	-0-	4458 2	344 9	Y	313	312 0	1 1	-0-
09	0	4345	-0-	4345	4345	3956 2	389 9	Y	354	353 0	1 1	-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447		
05	5301 X	4860	-0-	-441	-0-	4606 2	254 9	Y	231	224 0	7 1	-0-
06	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4535 2	290 9	Y	264	262 0	2 1	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4833 2	235 9	Y	214	213 0	1 1	-0-
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4713 2	266 9	Y	242	241 0	1 1	-0-
09	0	4597	-0-	4597	4597	4296 2	301 9	Y	274	272 0	2 1	-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
HARLAN METTING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280318		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05		7316 X	6223	-0-	-1093	-0-	5885	2	338	9	Y	307	298 0 9 1 -0-
06		6840 X	5865	-0-	-975	-0-	5512	2	353	9	Y	321	319 0 2 1 -0-
07		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5604	2	358	9	Y	325	323 0 2 1 -0-
08		6386 X	5731	-0-	-655	-0-	5381	2	350	9	Y	318	317 0 1 1 -0-
09		0	5523	-0-	5523	5523	5181	2	342	9	Y	311	309 0 2 1 -0-
10		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666					
05		5084 X	4667	-0-	-417	-0-	354	1	3921	2	Y	356	350 0 6 1 -0-
06		4920 X	4687	-0-	-233	-0-	359	1	3836	2	Y	447	446 0 1 1 -0-
07		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	492	9	3335	2	Y	299	298 0 1 1 -0-
08		4247 X	4040	-0-	-207	-0-	296	1	3353	2	Y	321	320 0 1 1 -0-
09		0	3077	-0-	3077	3077	329	9	2552	2	Y	249	248 0 1 1 -0-
10		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	334	1			Y	NO RPT	-0-

MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472					
05		6851 X	6282	-0-	-569	-0-	468	1	5179	2	Y	577	569 0 8 1 -0-
06		6360 X	5224	-0-	-1136	-0-	635	9	4252	2	Y	520	519 0 1 1 -0-
07		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	400	1	4370	2	Y	510	509 0 1 1 -0-
08		6510 X	5189	-0-	-1321	-0-	572	9	4121	2	Y	601	600 0 1 1 -0-
09		0	5113	-0-	5113	5113	381	1	4095	2	Y	561	560 0 1 1 -0-
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-	561	9			Y	NO RPT	-0-

WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875					
05		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	109	1	3139	2	Y	509	504 0 5 1 -0-
06		3720 X	3419	-0-	-301	-0-	560	9	2805	2	Y	512	511 0 1 1 -0-
07		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	51	1	2944	2	Y	358	357 0 1 1 -0-
08		3720 X	3266	-0-	-454	-0-	563	9	2762	2	Y	441	440 0 1 1 -0-
09		0	2754	-0-	2754	2754	36	1	2405	2	Y	300	299 0 1 1 -0-
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-	394	9			Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	5022 X	4422	-0-	-600	-0-	123 1	3555 2	Y	676	670 0	6 1	-0-
						744 9						
06	4170 X	4153	-0-	-17	-0-	61 1	3314 2	Y	707	706 0	1 1	-0-
						778 9						
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	42 1	3541 2	Y	671	670 0	1 1	-0-
						738 9						
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-	23 1	3487 2	Y	733	732 0	1 1	-0-
						806 9						
09	0	3993	-0-	3993	3993	25 1	3278 2	Y	627	626 0	1 1	-0-
						690 9						
10	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402				
05	3968 X	2636	-0-	-1332	-0-	2485 2	151 9	Y	137	133 0	4 1	-0-
						2661 2	205 9	Y	186	185 0	1 1	-0-
06	3750 X	2866	-0-	-884	-0-	2824 2	179 9	Y	163	162 0	1 1	-0-
						2762 2	185 9	Y	168	167 0	1 1	-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2696 2	177 9	Y	161	160 0	1 1	-0-
08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	2873	-0-	2873	2873			Y				-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802				
05	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4983 2	223 9	Y	203	195 0	8 1	-0-
						4578 2	227 9	Y	206	204 0	2 1	-0-
06	4950 X	4805	-0-	-145	-0-	4945 2	198 9	Y	180	179 0	1 1	-0-
						4523 2	215 9	Y	195	194 0	1 1	-0-
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	2178 2	101 9	Y	92	91 0	1 1	-0-
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-			Y				-0-
09	0	2279	-0-	2279	2279			Y				-0-
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605				
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572				
05	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6256 2	320 9	Y	291	281 0	10 1	-0-
						5939 2	342 9	Y	311	309 0	2 1	-0-
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6393 2	304 9	Y	276	274 0	2 1	-0-
						6178 2	340 9	Y	309	308 0	1 1	-0-
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	6116 2	326 9	Y	296	294 0	2 1	-0-
08	7161 X	6518	-0-	-643	-0-			Y				-0-
09	0	6442	-0-	6442	6442			Y				-0-
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	199	1	5643	2	Y	704	695	0	9	1	-0-
						774	9									
06	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	100	1	5373	2	Y	804	802	0	2	1	-0-
						884	9									
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	67	1	5527	2	Y	672	670	0	2	1	-0-
						739	9									
08	7533 X	6233	-0-	-1300	-0-	37	1	5401	2	Y	723	722	0	1	1	-0-
						795	9									
09	0	5917	-0-	5917	5917	40	1	5159	2	Y	653	651	0	2	1	-0-
						718	9									
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725						
05	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	11	-0-	11	11	2	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	20	2	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552						
05	11470 X	8400	-0-	-3070	-0-	35	1	7913	2	Y	411	398	0	13	1	-0-
						452	9									
06	8460 X	7886	-0-	-574	-0-	36	1	7399	2	Y	410	408	0	2	1	-0-
						451	9									
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	33	1	6991	2	Y	333	331	0	2	1	-0-
						366	9									
08	8246 X	7216	-0-	-1030	-0-	37	1	6794	2	Y	350	349	0	1	1	-0-
						385	9									
09	0	6650	-0-	6650	6650	37	1	6258	2	Y	323	321	0	2	1	-0-
						355	9									
10	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130						
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	121	1	3402	2	Y	307	302	0	5	1	-0-
						338	9									
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	73	1	3872	2	Y	339	338	0	1	1	-0-
						373	9									
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	47	1	3774	2	Y	315	314	0	1	1	-0-
						347	9									
08	3782 X	3769	-0-	-13	-0-	23	1	3358	2	Y	353	352	0	1	1	-0-
						388	9									
09	0	3587	-0-	3587	3587	25	1	3178	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 06H		RRCID -> 280847			COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282				
M	O	ALLOW 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
05		3410 X	3275	-0-	-135	-0-	112	1	2937	2	Y	205	200	0	5 1 -0-
							226	9							
06		3240 X	2951	-0-	-289	-0-	106	1	2622	2	Y	203	202	0	1 1 -0-
							223	9							
07		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	108	1	2728	2	Y	194	193	0	1 1 -0-
							213	9							
08		3255 X	2980	-0-	-275	-0-	105	1	2640	2	Y	214	213	0	1 1 -0-
							235	9							
09		0	2902	-0-	2902	2902	106	1	2580	2	Y	196	195	0	1 1 -0-
							216	9							
10		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 07H		RRCID -> 280848			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202				
05		4433 X	2650	-0-	-1783	-0-	90	1	2362	2	Y	180	176	0	4 1 -0-
							198	9							
06		4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	94	1	2336	2	Y	201	200	0	1 1 -0-
							221	9							
07		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	102	1	2582	2	Y	208	207	0	1 1 -0-
							229	9							
08		2883 X	2877	-0-	-6	-0-	98	1	2475	2	Y	276	276	0	-0-
							304	9							
09		0	2741	-0-	2741	2741	97	1	2374	2	Y	245	244	0	1 1 -0-
							270	9							
10		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280849			COMPL. DATE 05/06/2016			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142				
05		3007 X	2906	-0-	-101	-0-	99	1	2621	2	Y	169	165	0	4 1 -0-
							186	9							
06		2790 X	2697	-0-	-93	-0-	97	1	2411	2	Y	172	171	0	1 1 -0-
							189	9							
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	92	1	2314	2	Y	163	162	0	1 1 -0-
							179	9							
08		2914 X	2165	-0-	-749	-0-	76	1	1923	2	Y	151	151	0	-0-
							166	9							
09		0	2755	-0-	2755	2755	100	1	2435	2	Y	200	199	0	1 1 -0-
							220	9							
10		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 17H		RRCID -> 280855			COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264				
05		35309 X	24804	-0-	-10505	-0-	830	1	22006	2	Y	1789	1754	0	35 1 -0-
							1968	9							
06		34170 X	23176	-0-	-10994	-0-	811	1	20310	2	Y	1868	1861	0	7 1 -0-
							2055	9							
07		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	722	1	18468	2	Y	1435	1430	0	5 1 -0-
							1579	9							
08		40610 X	18338	-0-	-22272	-0-	639	1	16146	2	Y	1412	1409	0	3 1 -0-
							1553	9							
09		0	18236	-0-	18236	18236	649	1	15826	2	Y	1601	1595	0	6 1 -0-
							1761	9							
10		24955 X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280879		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13620 - 17222						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE					
05	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	54	1	1479	2	Y	241	239	0	2	1	-0-
						265	9									
06	1980 X	1842	-0-	-138	-0-	59	1	1496	2	Y	261	261	0			-0-
						287	9									
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	52	1	1348	2	Y	223	223	0			-0-
						245	9									
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	53	1	1367	2	Y	250	250	0			-0-
						275	9									
09	0	1532	-0-	1532	1532	51	1	1265	2	Y	196	196	0			-0-
						216	9									
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002						
05	3627 X	2345	-0-	-1282	-0-	79	1	2068	2	Y	180	177	0	3	1	-0-
						198	9									
06	2700 X	2219	-0-	-481	-0-	78	1	1933	2	Y	189	188	0	1	1	-0-
						208	9									
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75	1	1903	2	Y	178	177	0	1	1	-0-
						196	9									
08	2201 X	2151	-0-	-50	-0-	75	1	1876	2	Y	182	182	0			-0-
						200	9									
09	0	2014	-0-	2014	2014	72	1	1759	2	Y	166	165	0	1	1	-0-
						183	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2014					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642						
05	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	187	1	4922	2	Y	436	428	0	8	1	-0-
						480	9									
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	174	1	4316	2	Y	414	413	0	1	1	-0-
						455	9									
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	180	1	4632	2	Y	339	338	0	1	1	-0-
						373	9									
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	187	1	4693	2	Y	442	441	0	1	1	-0-
						486	9									
09	0	5075	-0-	5075	5075	183	1	4461	2	Y	392	390	0	2	1	-0-
						431	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5075					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342						
05	3162 X	2335	-0-	-827	-0-	73	1	1963	2	Y	272	269	0	3	1	-0-
						299	9									
06	3060 X	2283	-0-	-777	-0-	72	1	1827	2	Y	349	348	0	1	1	-0-
						384	9									
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	75	1	1943	2	Y	338	337	0	1	1	-0-
						372	9									
08	2945 X	2337	-0-	-608	-0-	75	1	1920	2	Y	311	311	0			-0-
						342	9									
09	0	3156	-0-	3156	3156	81	1	2153	2	Y	838	837	0	1	1	-0-
						922	9									
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	769					Y	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762						
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6045 X	5316	-0-	-729	-0-	640	1	4570	2	Y	96	89 0	7 1 -0-
06	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	106	9	708	1	Y	183	181 0	2 1 -0-
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	201	9	646	1	Y	97	96 0	1 1 -0-
08	6200 X	4397	-0-	-1803	-0-	107	9	630	1	Y	56	55 0	1 1 -0-
09	0	5240	-0-	5240	5240	62	9	753	1	Y	94	92 0	2 1 -0-
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	103	9			Y	NO RPT		-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102			
05	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	506	1	5677	2	Y	569	560 0	9 1 -0-
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	626	9	480	1	Y	610	608 0	2 1 -0-
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	671	9	451	1	Y	594	593 0	1 1 -0-
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	58	1	680	2	Y	304	304 0	-0-
09	0	4245	-0-	4245	4245	334	9	336	1	Y	395	394 0	1 1 -0-
10	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	435	9			Y	NO RPT		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052			
05	6944 X	5821	-0-	-1123	-0-	5159	2	662	9	Y	602	594 0	8 1 -0-
06	6180 X	5685	-0-	-495	-0-	4944	2	741	9	Y	674	672 0	2 1 -0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4926	2	692	9	Y	629	628 0	1 1 -0-
08	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	4615	2	710	9	Y	645	644 0	1 1 -0-
09	0	5103	-0-	5103	5103	4381	2	722	9	Y	656	654 0	2 1 -0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421			
05	3255 X	2501	-0-	-754	-0-	2178	2	323	9	Y	294	291 0	3 1 -0-
06	2790 X	2270	-0-	-520	-0-	1928	2	342	9	Y	311	310 0	1 1 -0-
07	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1941	2	287	9	Y	261	260 0	1 1 -0-
08	2728 X	2155	-0-	-573	-0-	1807	2	348	9	Y	316	316 0	-0-
09	0	1970	-0-	1970	1970	1680	2	290	9	Y	264	263 0	1 1 -0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT		-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05	7409 X	478	-0-	-6931	-0-	147 2	331 9	Y	301	301 0	-0-
06	1800 X	341	-0-	-1459	-0-	76 2	265 9	Y	241	241 0	-0-
07	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5113 2	776 9	Y	705	703 0	2 1
08	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5051 2	881 9	Y	801	800 0	1 1
09	0	5210	-0-	5210	5210	4562 2	648 9	Y	589	587 0	2 1
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	4714			Y	NO RPT		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995			
05	16833 X	13385	-0-	-3448	-0-	11931 2	1454 9	Y	1322	1303 0	19 1
06	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	11703 2	2329 9	Y	2117	2113 0	4 1
07	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	12082 2	1128 9	Y	1025	1021 0	4 1
08	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	9407 2	1469 9	Y	1335	1333 0	2 1
09	0	10009	-0-	10009	10009	8672 2	1337 9	Y	1215	1212 0	3 1
10	14539 X	NO RPT	-0-	-14539	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982			
05	20243 X	18897	-0-	-1346	-0-	1476 1	16198 2	Y	1112	1086 0	26 1
06	18900 X	17193	-0-	-1707	-0-	1223 9	14531 2	Y	1172	1167 0	5 1
07	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1373 1	15045 2	Y	1177	1173 0	4 1
08	18357 X	18357	-0-	-0-	-0-	1289 9	15483 2	Y	1203	1200 0	3 1
09	0	14255	-0-	14255	14255	1349 1	12013 2	Y	956	952 0	4 1
10	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-	1295 9		Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
SCHROEDER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 281416		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832		
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
05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	657 1	7365 2	Y	661 650 0	11 1 -0-
06	7980 X	7890	-0-	-90	-0-	727 9	6493 2	Y	723 721 0	2 1 -0-
07	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	602 1	6503 2	Y	709 707 0	2 1 -0-
08	8091 X	7805	-0-	-286	-0-	795 9	6372 2	Y	738 737 0	1 1 -0-
09	0	7355	-0-	7355	7355	571 1	6088 2	Y	615 613 0	2 1 -0-
10	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-	780 9		Y	NO RPT	-0-
						621 1				
						812 9				
						590 1				
						677 9				
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901		
05	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8594 2	1055 9	Y	959 945 0	14 1 -0-
06	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	8412 2	1177 9	Y	1070 1068 0	2 1 -0-
07	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	8645 2	977 9	Y	888 886 0	2 1 -0-
08	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	8334 2	1087 9	Y	988 987 0	1 1 -0-
09	0	8899	-0-	8899	8899	7850 2	1049 9	Y	954 951 0	3 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8899			Y	NO RPT	-0-
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832		
05	8773 X	7949	-0-	-824	-0-	604 1	6761 2	Y	531 520 0	11 1 -0-
06	8460 X	7328	-0-	-1132	-0-	584 9	6149 2	Y	552 550 0	2 1 -0-
07	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	572 1	6243 2	Y	525 523 0	2 1 -0-
08	8587 X	8370	-0-	-217	-0-	607 9	7023 2	Y	596 595 0	1 1 -0-
09	0	7325	-0-	7325	7325	552 1	6171 2	Y	502 500 0	2 1 -0-
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-	578 9		Y	NO RPT	-0-
						691 1				
						656 9				
						602 1				
						552 9				
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902		
05	5642 X	3753	-0-	-1889	-0-	265 1	3024 2	Y	422 417 0	5 1 -0-
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	464 9	4715 2	Y	653 651 0	2 1 -0-
07	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	435 1	4093 2	Y	578 577 0	1 1 -0-
08	5394 X	3848	-0-	-1546	-0-	718 9	3046 2	Y	461 460 0	1 1 -0-
09	0	5103	-0-	5103	5103	355 1	4097 2	Y	557 556 0	1 1 -0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-	636 9		Y	NO RPT	-0-
						295 1				
						507 9				
						393 1				
						613 9				
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232		
05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		12183 X	11599	-0-	-584	-0-	10986 2	613 9	Y 557	539 0	18 1 -0-
06		11340 X	11054	-0-	-286	-0-	10526 2	528 9	Y 480	476 0	4 1 -0-
07		11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	10609 2	579 9	Y 526	523 0	3 1 -0-
08		11780 X	10961	-0-	-819	-0-	10162 2	799 9	Y 726	724 0	2 1 -0-
09		0	10247	-0-	10247	10247	9528 2	719 9	Y 654	650 0	4 1 -0-
10		11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-			Y NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835			
05		30163 X	23952	-0-	-6211	-0-	821 1	21584 2	Y 1406	1372 0	34 1 -0-
06		27810 X	25953	-0-	-1857	-0-	1547 9	926 1	Y 1764	1756 0	8 1 -0-
07		26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	1940 9	931 1	Y 1576	1569 0	7 1 -0-
08		24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	1734 9	879 1	Y 1616	1612 0	4 1 -0-
09		0	22530	-0-	22530	22530	1778 9	832 1	Y 1396	1389 0	7 1 -0-
10		26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-	1536 9		Y NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884			
05		24366 X	17104	-0-	-7262	-0-	579 1	15335 2	Y 1082	1058 0	24 1 -0-
06		23580 X	16091	-0-	-7489	-0-	1190 9	568 1	Y 1169	1164 0	5 1 -0-
07		16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	1286 9	567 1	Y 1110	1106 0	4 1 -0-
08		18817 X	16628	-0-	-2189	-0-	1221 9	587 1	Y 1118	1115 0	3 1 -0-
09		0	16390	-0-	16390	16390	1230 9	592 1	Y 1251	1246 0	5 1 -0-
10		17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-	1376 9		Y NO RPT		-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598			
05		17980 X	13993	-0-	-3987	-0-	480 1	12637 2	Y 796	776 0	20 1 -0-
06		17400 X	12978	-0-	-4422	-0-	876 9	462 1	Y 881	877 0	4 1 -0-
07		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	969 9	461 1	Y 793	790 0	3 1 -0-
08		14880 X	10314	-0-	-4566	-0-	872 9	365 1	Y 678	676 0	2 1 -0-
09		0	12859	-0-	12859	12859	746 9	474 1	Y 734	730 0	4 1 -0-
10		14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-	807 9		Y NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		179242 X	94894	-0-	-84348	-0-	90763 2	4131 9	Y	3755	3611 0	144 1	-0-
06		152070 X	82922	-0-	-69148	-0-	78826 2	4096 9	Y	3724	3698 0	26 1	-0-
07		78947 X	78947	-0-	-0-	-0-	75280 2	3667 9	Y	3334	3312 0	22 1	-0-
08		114979 X	69505	-0-	-45474	-0-	65923 2	3582 9	Y	3256	3243 0	13 1	-0-
09		0	61932	-0-	61932	61932	58964 2	2968 9	Y	2698	2677 0	21 1	-0-
10		95139 X	NO RPT	-0-	-95139	-0-			Y	NO RPT			-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820			
05		225153 X	128766	-0-	-96387	-0-	121867 2	6899 9	Y	6272	6076 0	196 1	-0-
06		187530 X	115680	-0-	-71850	-0-	108868 2	6812 9	Y	6193	6157 0	36 1	-0-
07		111615 X	111615	-0-	-0-	-0-	105776 2	5839 9	Y	5308	5276 0	32 1	-0-
08		147281 X	100867	-0-	-46414	-0-	96426 2	4441 9	Y	4037	4018 0	19 1	-0-
09		0	90544	-0-	90544	90544	86803 2	3741 9	Y	3401	3369 0	32 1	-0-
10		129487 X	NO RPT	-0-	-129487	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551			
05		327670 X	182424	-0-	-145246	-0-	698 1	166503 2	Y	13839	13605 0	234 1	-0-
							15223 9						
06		317100 X	157927	-0-	-159173	-0-	661 1	142970 2	Y	12996	12955 0	41 1	-0-
							14296 9						
07		273761 X	146687	-0-	-127074	-0-	602 1	134012 2	Y	10975	10940 0	35 1	-0-
							12073 9						
08		238359 X	131857	-0-	-106502	-0-	621 1	121020 2	Y	9287	9267 0	20 1	-0-
							10216 9						
09		0	114219	-0-	114219	114219	587 1	105148 2	Y	7713	7679 0	34 1	-0-
							8484 9						
10		182776 X	NO RPT	-0-	-182776	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 05/20/2021		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16648 - 20624			
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406			
05		258478 X	151455	-0-	-107023	-0-	586 1	139775 2	Y	10085	9914 0	171 1	-0-
							11094 9						
06		250140 X	127469	-0-	-122671	-0-	538 1	116539 2	Y	9447	9417 0	30 1	-0-
							10392 9						
07		238266 X	115518	-0-	-122748	-0-	477 1	106174 2	Y	8061	8036 0	25 1	-0-
							8867 9						
08		203391 X	102684	-0-	-100707	-0-	485 1	94600 2	Y	6908	6893 0	15 1	-0-
							7599 9						
09		0	87592	-0-	87592	87592	452 1	80988 2	Y	5593	5569 0	24 1	-0-
							6152 9						
10		151683 X	NO RPT	-0-	-151683	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561				
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	
05	325996 X	167206	-0-	-158790	-0-	642 1 13317 9	153247 2	Y	12106	11901 0	205 1	-0-
06	315480 X	140136	-0-	-175344	-0-	588 1 12378 9	127170 2	Y	11253	11218 0	35 1	-0-
07	264554 X	127228	-0-	-137326	-0-	522 1 10463 9	116243 2	Y	9512	9482 0	30 1	-0-
08	229028 X	113139	-0-	-115889	-0-	533 1 8726 9	103880 2	Y	7933	7916 0	17 1	-0-
09	0	97433	-0-	97433	97433	502 1 6910 9	90021 2	Y	6282	6255 0	27 1	-0-
10	167524 X	NO RPT	-0-	-167524	-0-			Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573				
05	256773 X	131700	-0-	-125073	-0-	481 1 16553 9	114666 2	Y	15048	14793 0	255 1	-0-
06	248490 X	112871	-0-	-135619	-0-	446 1 15848 9	96577 2	Y	14407	14361 0	46 1	-0-
07	201903 X	104134	-0-	-97769	-0-	405 1 13537 9	90192 2	Y	12306	12267 0	39 1	-0-
08	174065 X	92235	-0-	-81830	-0-	411 1 11792 9	80032 2	Y	10720	10697 0	23 1	-0-
09	0	79854	-0-	79854	79854	390 1 9519 9	69945 2	Y	8654	8616 0	38 1	-0-
10	132184 X	NO RPT	-0-	-132184	-0-			Y	NO RPT			-0-
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096				
05	193998 X	90852	-0-	-103146	-0-	324 1 13241 9	77287 2	Y	12037	11833 0	204 1	-0-
06	187740 X	78644	-0-	-109096	-0-	305 1 12360 9	65979 2	Y	11236	11201 0	35 1	-0-
07	142941 X	71707	-0-	-71234	-0-	275 1 10124 9	61308 2	Y	9204	9175 0	29 1	-0-
08	124341 X	62911	-0-	-61430	-0-	277 1 8653 9	53981 2	Y	7866	7849 0	17 1	-0-
09	0	53781	-0-	53781	53781	260 1 6971 9	46550 2	Y	6337	6310 0	27 1	-0-
10	91233 X	NO RPT	-0-	-91233	-0-			Y	NO RPT			-0-
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796				
05	307923 X	168491	-0-	-139432	-0-	655 1 11526 9	156310 2	N	10478	10301 0	177 1	-0-
06	297990 X	142357	-0-	-155633	-0-	603 1 11261 9	130493 2	N	10237	10205 0	32 1	-0-
07	234701 X	144012	-0-	-90689	-0-	597 1 10375 9	133040 2	N	9432	9402 0	30 1	-0-
08	219883 X	123789	-0-	-96094	-0-	587 1 8880 9	114322 2	N	8073	8056 0	17 1	-0-
09	0	110651	-0-	110651	110651	574 1 7273 9	102804 2	N	6612	6583 0	29 1	-0-
10	168733 X	NO RPT	-0-	-168733	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617				
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	
05	343945 X	197632	-0-	-146313	-0-	754 1 16893 9	179985 2	Y	15357	15097 0	260 1	-0-
06	332850 X	169322	-0-	-163528	-0-	704 1 16158 9	152460 2	Y	14689	14643 0	46 1	-0-
07	226207 X	156310	-0-	-69897	-0-	638 1 13586 9	142086 2	Y	12351	12312 0	39 1	-0-
08	226207 X	138576	-0-	-87631	-0-	651 1 11127 9	126798 2	Y	10115	10093 0	22 1	-0-
09	0	122369	-0-	122369	122369	629 1 8962 9	112778 2	Y	8147	8112 0	35 1	-0-
10	198028 X	NO RPT	-0-	-198028	-0-			Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148				
05	DELQ PR	251711	-0-	251711	251711	90 1 13805 9	237816 2	Y	12550	12145 0	405 1	-0-
06	445267 X	193556	-0-	-251711	-0-	71 1 11461 9	182024 2	Y	10419	10356 0	63 1	-0-
07	285386 X	158938	-0-	-126448	-0-	115 1 8146 9	150677 2	Y	7405	7360 0	45 1	-0-
08	285386 X	123330	-0-	-162056	-0-	116 1 6604 9	116610 2	Y	6004	5980 0	24 1	-0-
09	0	98445	-0-	98445	98445	6604 9 113 1 4908 9	93424 2	Y	4462	4427 0	35 1	-0-
10	252185 X	NO RPT	-0-	-252185	-0-			Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292489		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594				
05	DELQ PR	229934	-0-	229934	229934	82 1 11562 9	218290 2	Y	10511	10172 0	339 1	-0-
06	393971 X	164037	-0-	-229934	-0-	60 1 9257 9	154720 2	Y	8415	8364 0	51 1	-0-
07	279031 X	130687	-0-	-148344	-0-	95 1 6504 9	124088 2	Y	5913	5877 0	36 1	-0-
08	279031 X	102660	-0-	-176371	-0-	97 1 5052 9	97511 2	Y	4593	4575 0	18 1	-0-
09	0	82200	-0-	82200	82200	95 1 3522 9	78583 2	Y	3202	3177 0	25 1	-0-
10	230423 X	NO RPT	-0-	-230423	-0-			Y	NO RPT			-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292494		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133				
05	DELQ PR	272016	-0-	272016	272016	97 1 13976 9	257943 2	Y	12705	12296 0	409 1	-0-
06	476089 X	204073	-0-	-272016	-0-	75 1 11627 9	192371 2	Y	10570	10506 0	64 1	-0-
07	316014 X	169065	-0-	-146949	-0-	122 1 9031 9	159912 2	Y	8210	8160 0	50 1	-0-
08	316014 X	137517	-0-	-178497	-0-	130 1 7215 9	130172 2	Y	6559	6533 0	26 1	-0-
09	0	110683	-0-	110683	110683	127 1 5520 9	105036 2	Y	5018	4978 0	40 1	-0-
10	272583 X	NO RPT	-0-	-272583	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
05	DELQ PR	305463	-0-	305463	624573	109	1	290025	2	Y	13935	13486	0	449	1	-0-	
						15329	9										
06	861112 X	236539	-0-	-624573	-0-	87	1	223765	2	Y	11534	11464	0	70	1	-0-	
						12687	9										
07	352377 X	195693	-0-	-156684	-0-	142	1	185939	2	Y	8738	8685	0	53	1	-0-	
						9612	9										
08	352377 X	157017	-0-	-195360	-0-	148	1	148771	2	Y	7362	7333	0	29	1	-0-	
						8098	9										
09	0	126048	-0-	126048	126048	145	1	119575	2	Y	5753	5707	0	46	1	-0-	
						6328	9										
10	306125 X	NO RPT	-0-	-306125	-0-					Y	NO RPT					-0-	
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408							
05	333746 X	231443	-0-	-102303	-0-	83	1	220360	2	Y	10000	9678	0	322	1	-0-	
						11000	9										
06	322980 X	158974	-0-	-164006	-0-	58	1	150063	2	Y	8048	8000	0	48	1	-0-	
						8853	9										
07	333746 X	123373	-0-	-210373	-0-	89	1	116838	2	Y	5860	5825	0	35	1	-0-	
						6446	9										
08	333746 X	96767	-0-	-236979	-0-	92	1	91890	2	Y	4350	4333	0	17	1	-0-	
						4785	9										
09	0	74573	-0-	74573	74573	86	1	71150	2	Y	3034	3010	0	24	1	-0-	
						3337	9										
10	231973 X	NO RPT	-0-	-231973	-0-					Y	NO RPT					-0-	
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068							
08	0	317455	-0-	317455	317455	294431	2	23024	9	Y	20931	20874	1	57	2	-0-	
*09	DELQ PR	321573	-0-	321573	639028	297925	2	23648	9	Y	21498	21388	0	110	1	-0-	
10	349401 X	NO RPT	-0-	-349401	289627					Y	NO RPT					-0-	
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361							
08	0	268255	-0-	268255	268255	249633	2	18622	9	Y	16929	16883	1	46	2	-0-	
09	0	261918	-0-	261918	530173	243892	2	18026	9	Y	16387	16303	0	84	1	-0-	
10	306466 X	NO RPT	-0-	-306466	223707					Y	NO RPT					-0-	
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13770 - 19630							
08	0	246513	-0-	246513	246513	227748	2	18765	9	Y	17059	17013	1	46	2	-0-	
*09	DELQ PR	216905	-0-	216905	463418	200927	2	15978	9	Y	14525	14451	0	74	1	-0-	
10	273668 X	NO RPT	-0-	-273668	189750					Y	NO RPT					-0-	
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687															
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256 - 7355							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	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							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287											
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	462	652	1		50
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	495	359	1		186
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	26	2	494	9	N	449	501	1		134
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	2	503	9	N	457	467	1		124
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	426	1		186
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	495	500	1		181

MARATHON OIL EF LLC		525398		FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	270332	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.15357	- 18559
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-			927	3		Y	-0-			-0-
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-			2476	3		Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-			637	3		Y	-0-			-0-
08	682 N	63	-0-	-619	-0-			63	3		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270337	COMPL. DATE	02/27/2012	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14600	- 17615
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-

COLMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	270909	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14272	- 19196		
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-		300		
06	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-		300		
07	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1511	3	184	9	Y	167	453	1	14
08	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	3	29	9	Y	26	26	1	14
*09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-			14
10	2015 X	283	-0-	-1732	-0-	283	3			Y	-0-			14

HAMILTON WALLIS		WELL #:		1H	RRCID ->	271734	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13961	PERF.14346	- 20043
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-

GOSSETT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271735	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	14181	PERF.14356	- 18947		
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-		-0-		
06	3000 N	3405	-0-	405	-0-	405	3		Y	-0-		-0-		
07	3100 N	5889	-0-	2789	-0-	3194	3	3661	9	Y	3328	3042	1	286
08	3100 N	2927	-0-	-173	-0-	3021	3	554	9	Y	504	520	1	270
*09	5204 X	2183	-0-	-3021	-0-	2183	3			Y	-0-			270
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			Y	-0-			270

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		5270 X	896	-0-	-4374	-0-	896 3					-0-
06		2010 X	94	-0-	-1916	-0-	94 3					-0-
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-						-0-
08		899 X	411	-0-	-488	-0-	378 3	33 9	Y	30	14 1	16
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10		0	3298	-0-	3298	-0-	3298 3		Y	-0-		16

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780										
STEFANIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174	- 17230
05		775 N	726	-0-	-49	-0-	713 1	13 9	N	12		210
06		750 N	691	-0-	-59	-0-	690 1	1 3	N	-0-		210
07		775 N	765	-0-	-10	-0-	713 1	52 3	N	-0-		210
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		210
09		0	690	-0-	690	-0-	690 1		N	-0-		210
10		0	713	-0-	713	-0-	1403 713 1		N	-0-		210

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727	- 18376
05		0 N	184	-0-	184	-36785	11 1	173 3	Y	-0-		-0-
06		270 N	73	-0-	-197	-0-	4 1	69 3	Y	-0-		-0-
07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	13 1	185 3	Y	-0-		-0-
							6 4					
08		186 N	19	-0-	-167	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
09		0	122	-0-	122	122	5 1	107 3	Y	6	5 0	1
							3 4	7 9				
10		0	443	-0-	443	565	19 1	373 3	Y	35	29 0	7
							12 4	39 9				

ROYAL UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266836	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	14095	PERF.14059	- 19881
05		3348 X	4930	-0-	1582	-107756	117 1	4222 3	Y	537	530 0	110
							591 9					
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77 1	2674 3	Y	506	505 0	111
							557 9					
07		3348 X	3275	-0-	-73	-0-	75 1	2556 3	Y	525	575 0	61
							66 4	578 9				
08		3348 X	3088	-0-	-260	-0-	104 1	2528 3	Y	296	326 0	31
							130 4	326 9				
09		0	779	-0-	779	779	25 1	551 3	Y	170	141 0	34
							16 4	187 9				
10		0	1892	-0-	1892	2671	93 1	1743 3	Y	5	38 0	1
							50 4	6 9				

VICKERS GAS UNIT 1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	268217	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.14052	- 18907
05		4247 X	3787	-0-	-460	-47104	218 1	3372 3	Y	174	270 0	36
							6 4	191 9				
06		3600 X	3191	-0-	-409	-0-	148 1	2865 3	Y	158	159 0	35
							4 4	174 9				
07		3937 X	2709	-0-	-1228	-0-	161 1	2370 3	Y	112	134 0	13
							55 4	123 9				
08		3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	129 1	2451 3	Y	172	167 0	18
							49 4	189 9				
09		0	3368	-0-	3368	3368	132 1	2748 3	Y	389	336 0	77
							60 4	428 9				
10		0	2818	-0-	2818	6186	123 1	2316 3	Y	298	318 0	57
							51 4	328 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.14088 - 19982	
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
05	0 X	1967	-0-	1967	-523635	109 1 3 4	1710 3 145 9	Y	132	129 0	27
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95 1 3 4	1865 3 136 9	Y	124	124 0	27
07	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	101 1 46 4	1507 3 121 9	Y	110	124 0	13
08	1953 N	1880	-0-	-73	-0-	85 1 44 4	1609 3 142 9	Y	129	128 0	14
09	0	1132	-0-	1132	1132	47 1 29 4	989 3 67 9	Y	61	58 0	12
10	0	1351	-0-	1351	2483	62 1 35 4	1164 3 90 9	Y	82	78 0	16
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13893 - 19821	
05	43705 X	8822	-0-	-34883	-0-	488 1 13 4	7642 3 679 9	Y	617	606 0	127
06	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	396 1 11 4	7733 3 482 9	Y	438	469 0	96
07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	402 1 176 4	5920 3 208 9	Y	189	263 0	22
08	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	337 1 171 4	6353 3 171 9	Y	155	161 0	16
09	0	7866	-0-	7866	7866	329 1 198 4	6876 3 463 9	Y	421	339 0	84
10	0	8935	-0-	8935	16801	400 1 218 4	7565 3 752 9	Y	684	636 0	132
RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620		PERF.14126 - 20013	
05	0 X	7345	-0-	7345	-746476	414 1 11 4	6466 3 454 9	Y	413	329 0	85
06	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	318 1 9 4	6208 3 332 9	Y	302	321 0	66
07	7006 X	5586	-0-	-1420	-0-	330 1 150 4	4888 3 218 9	Y	198	241 0	23
08	7006 X	6696	-0-	-310	-0-	312 1 161 4	5900 3 323 9	Y	294	286 0	31
09	0	6577	-0-	6577	6577	277 1 172 4	5794 3 334 9	Y	304	272 0	60
10	0	6994	-0-	6994	13571	325 1 184 4	6131 3 354 9	Y	322	320 0	62
RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639		PERF.14142 - 19712	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874								
YORKTOWN		WELL #: 4H		RRCID -> 292820		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	26589	-0-	26589	26589	57 1	Y	613	485 1	128
						674 9				
08	SHUT IN	222082	-0-	222082	248671	760 1	Y	5412	5360 1	180
						5953 9				
09	SHUT IN	209272	-0-	209272	457943	761 1	Y	4976	4935 1	221
						5474 9				
*10	666839 X	208896	-0-	-457943	-0-	937 1	Y	5648	5646 1	223
						6213 9				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915								
LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-15491		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HOERMANN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270400		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
06	14B2 EXT	260	-0-	260	260	14 1	N	121	187 1	65
						133 9				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260		N	-0-		65
08	14B2 EXT	54	-0-	54	314	5 1	N	17		82
						19 9				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	314		N	-0-		82
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	314		N	NO RPT		82
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 271117		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648		
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	510 1	Y	80		130
						88 9				
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	481 1	Y	-0-		130
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	598 1	Y	-0-		130
08	0	4697	-0-	4697	4697	621 1	Y	-0-		130
09	0	5381	-0-	5381	10078	787 1	Y	-0-		130
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	10078		Y	NO RPT		130
LOOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271118		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412		
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	378 1	Y	5	105 1	41
						6 9				
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	90 1	Y	53		94
						58 9				
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	115 1	Y	5		99
						6 9				
08	0	1068	-0-	1068	1068	141 1	Y	-0-		99
09	0	1112	-0-	1112	2180	162 1	Y	2		101
						2 9				
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	2180		Y	NO RPT		101

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124										COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682			
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
05	14B2 EXT	111	-0-	111	111	22	1	67	3	N	20					247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111	22	9			N	-0-					247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-					247
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					247
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347										COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	87	1			96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					136
07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-					136
08	0	636	-0-	636	636	84	1	552	3	Y	-0-					136
09	0	-0-	-0-	-0-	636					Y	-0-					136
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT					136
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613										COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908			
05	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	524	3	Y	383	468	1			155
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	421	9	595	3	Y	468	556	1			67
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	75	1	515	9	Y	216	175	1			108
08	0	700	-0-	700	700	71	1	517	3	Y	285	340	1			53
09	0	1023	-0-	1023	1723	238	9	335	3	Y	278	283	1			48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1723	51	1	612	3	Y	278	283	1			48
						314	9									
						105	1									
						306	9			Y	NO RPT					48
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614										COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792										COMPL. DATE 08/03/2013			TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	197	1			173
06	300 N	99	-0-	-201	-0-	3	1	24	3	N	65					238
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9			N	72					310
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	171	1			200
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					263
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					263

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
05	3689 X	1867	-0-	-1822	-0-	174	1	1452	3	Y	219	186 1 75
						241	9					
06	3570 X	2264	-0-	-1306	-0-	232	1	1830	3	Y	184	177 1 82
						202	9					
07	1953 X	1892	-0-	-61	-0-	207	1	1514	3	Y	155	182 1 55
						171	9					
08	0	2158	-0-	2158	2158	227	1	1492	3	Y	399	187 1 267
						439	9					
09	0	1578	-0-	1578	3736	197	1	1152	3	Y	208	187 1 288
						229	9					
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	1411					Y	NO RPT	288
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201												
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	599	3	Y	63	90 1 90
						69	9					
06	930 N	843	-0-	-87	-0-	226	1	571	3	Y	42	132
						46	9					
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	260	1	791	3	Y	117	187 1 62
						129	9					
08	0	1041	-0-	1041	1041	274	1	693	3	Y	67	101 1 28
						74	9					
09	0	1045	-0-	1045	2086	303	1	646	3	Y	87	115
						96	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2086					Y	NO RPT	115
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358												
05	2263 X	1520	-0-	-743	-0-	267	1	799	3	Y	413	303 1 228
						454	9					
06	2190 X	1454	-0-	-736	-0-	350	1	886	3	Y	198	257 1 169
						218	9					
07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	392	1	1196	3	Y	218	191 1 196
						240	9					
08	0	1717	-0-	1717	1717	383	1	970	3	Y	331	459 1 68
						364	9					
09	0	1139	-0-	1139	2856	204	1	434	3	Y	455	189 1 334
						501	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2856					Y	NO RPT	334
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982												
05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	1870	1	1138	3	N	221	186 1 243
						243	9					
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	1810	1	970	3	N	171	187 1 227
						188	9					
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	1870	1	679	3	N	55	282
						61	9					
08	0	2365	-0-	2365	2365	1870	1	400	3	N	86	235 1 133
						95	9					
09	0	2216	-0-	2216	4581	1810	1	209	3	N	179	165 1 147
						197	9					
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	1915					N	NO RPT	147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
M O	ALLOW 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	
05	1674 X	1097	-0-	-577	-0-	234	1	699	3	Y	149	270	1	71
						164	9							
06	1620 X	1252	-0-	-368	-0-	305	1	771	3	Y	160	99	1	132
						176	9							
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	255	1	777	3	Y	140	185	1	87
						154	9							
08	0	948	-0-	948	948	221	1	560	3	Y	152	175	1	64
						167	9							
09	0	1204	-0-	1204	2152	336	1	717	3	Y	137			201
						151	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2152					Y	NO RPT			201
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
05	2604 X	1878	-0-	-726	-0-	379	1	1133	3	Y	333	358	1	60
						366	9							
06	2100 X	1694	-0-	-406	-0-	418	1	1058	3	Y	198	133	1	125
						218	9							
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	291	1	887	3	Y	191	248	1	68
						210	9							
08	0	1146	-0-	1146	1146	263	1	667	3	Y	196	126	1	138
						216	9							
09	0	1150	-0-	1150	2296	255	1	543	3	Y	320	378	1	80
						352	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2296					Y	NO RPT			80
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
05	2046 X	1628	-0-	-418	-0-	373	1	1116	3	Y	126	153	1	130
						139	9							
06	1980 X	909	-0-	-1071	-0-	227	1	574	3	Y	98	183	1	45
						108	9							
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	362	1	1104	3	Y	150	95	1	100
						165	9							
08	0	975	-0-	975	975	240	1	607	3	Y	116	144	1	72
						128	9							
09	0	1471	-0-	1471	2446	354	1	756	3	Y	328	192	1	208
						361	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2446					Y	NO RPT			208
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
05	934 X	934	-0-	-0-	-0-	189	1	566	3	Y	163	133	1	137
						179	9							
06	1800 X	984	-0-	-816	-0-	214	1	542	3	Y	207	177	1	167
						228	9							
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	205	1	624	3	Y	195	289	1	73
						215	9							
08	0	733	-0-	733	733	146	1	371	3	Y	196	211	1	58
						216	9							
09	0	565	-0-	565	1298	114	1	242	3	Y	190	186	1	62
						209	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1298					Y	NO RPT			62

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497												
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	
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	519 1	1551 3	Y	249	319 1	30	
						274 9						
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	620 1	1568 3	Y	308	245 1	93	
						339 9						
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	180 1	548 3	Y	248	188 1	153	
						273 9						
08	0	1798	-0-	1798	1798	437 1	1107 3	Y	231	341 1	43	
						254 9						
09	0	1675	-0-	1675	3473	468 1	998 3	Y	190		233	
						209 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3473			Y	NO RPT		233	

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975												
05	5084 X	2832	-0-	-2252	-0-	1146 1	1492 3	N	176	376 1	42	
						194 9						
06	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	1781 1	2175 3	N	201	168 1	75	
						221 9						
07	4340 X	3880	-0-	-460	-0-	1870 1	1814 3	N	178	166 1	87	
						196 9						
08	0	4002	-0-	4002	4002	1870 1	1893 3	N	217	191 1	113	
						239 9						
09	0	3502	-0-	3502	7504	1810 1	1389 3	N	275	190 1	198	
						303 9						
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	3195			N	NO RPT		198	

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793												
05	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	553 1	852 3	N	350	357 1	266	
						385 9						
06	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	581 1	664 3	N	326	374 1	218	
						359 9						
07	3720 X	1684	-0-	-2036	-0-	615 1	742 3	N	297	335 1	180	
						327 9						
08	0	1924	-0-	1924	1924	669 1	906 3	N	317	357 1	140	
						349 9						
09	0	1652	-0-	1652	3576	603 1	691 3	N	325	342 1	123	
						358 9						
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	1778			N	NO RPT		123	

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196												
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1284 1	3840 3	Y	162	158 1	152	
						178 9						
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	952 1	2408 3	Y	133	190 1	95	
						146 9						
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1434 1	4369 3	Y	148	116 1	127	
						163 9						
08	0	5666	-0-	5666	5666	1554 1	3937 3	Y	159	248 1	38	
						175 9						
09	0	4490	-0-	4490	10156	1379 1	2940 3	Y	155		193	
						171 9						
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	6684			Y	NO RPT		193	

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		87	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		87	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	274669	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	12834	PERF.13327	- 17481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4438 X	4438	-0-	-0-	245 1	3843 3	Y	318	567 1		133
						350 9						
06		4092 X	4092	-0-	-0-	237 1	3490 3	Y	332	355 1		110
						365 9						
07		3100 N	3723	-0-	623	623	3189 3	Y	277	187 1		200
						305 9						
08		0	3218	-0-	3218	3841	2734 3	Y	247	337 1		110
						272 9						
09		0	2558	-0-	2558	6399	2133 3	Y	237	189 1		158
						261 9						
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	3919		Y	NO RPT			158

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274673	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.17911	- 18862
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			54

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339
05		1488 X	971	-0-	-517	-0-	90 1	756 3	Y	114		160
							125 9					
06		1590 X	843	-0-	-747	-0-	84 1	665 3	Y	85	177 1	68
							94 9					
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	41 1	298 3	Y	62		130
							68 9					
08		0	503	-0-	503	503	60 1	393 3	Y	45	142 1	33
							50 9					
09		0	4960	-0-	4960	5463	720 1	4204 3	Y	33		66
							36 9					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5463		Y	NO RPT			66

GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891
05		2325 X	920	-0-	-1405	-0-	63 1	527 3	Y	300	187 1	251
							330 9					
06		2910 X	1190	-0-	-1720	-0-	112 1	884 3	Y	176	399 1	28
							194 9					
07		3007 X	1242	-0-	-1765	-0-	129 1	942 3	Y	155		183
							171 9					
08		0	2401	-0-	2401	2401	298 1	1958 3	Y	132	240 1	75
							145 9					
09		0	2067	-0-	2067	4468	274 1	1600 3	Y	175	180 1	70
							193 9					
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	3228		Y	NO RPT			70

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* M	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	136	1	1135 3	Y	97	120	1		118
06	661 X	661	-0-	-0-	-0-	107	9	65 1	Y	73				191
07	633 X	633	-0-	-0-	-0-	80	9	68 1	Y	59				250
08	0	4731	-0-	4731	4731	65	9	614 1	Y	79	223	1		106
09	0	535	-0-	535	5266	87	9	70 1	Y	54				160
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5266	59	9		Y	NO RPT				160
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	130	1	1090 3	Y	377	275	1		183
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	415	9	101 1	Y	157	187	1		153
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	173	9	88 1	Y	159	186	1		126
08	0	1386	-0-	1386	1386	175	9	143 1	Y	277	345	1		58
09	0	317	-0-	317	1703	305	9	18 1	Y	178				236
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1703	196	9		Y	NO RPT				236
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
05	645 X	645	-0-	-0-	-0-	57	1	476 3	Y	102	126	1		71
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	112	9	11 1	Y	17				88
07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	19	9	7 1	Y	8				96
08	0	184	-0-	184	184	9	9	24 1	Y	2				98
09	0	280	-0-	280	464	2	9	41 1	Y	-0-				98
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464				Y	NO RPT				98
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	44	1	365 3	Y	110				282
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	121	9	35 1	Y	257	362	1		177
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	283	9	62 1	Y	186	206	1		157
08	0	475	-0-	475	475	205	9	41 1	Y	151	178	1		130
09	0	790	-0-	790	1265	166	9	95 1	Y	130				260
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1265	143	9		Y	NO RPT				260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	68	1		78
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	35				113
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				113
08	0	29	-0-	29	29	3	1	20	3	Y	5				118
						6	9								
09	0	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-				118
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT				118
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
05	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	162	1	1357	3	Y	489	344	1		360
						538	9								
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	189	1	1489	3	Y	223	421	1		162
						245	9								
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1231	3	Y	355	392	1		125
						391	9								
08	0	1820	-0-	1820	1820	163	1	1068	3	Y	535	567	1		93
						589	9								
09	0	1567	-0-	1567	3387	175	1	1020	3	Y	338	373	1		58
						372	9								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3387					Y	NO RPT				58
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				125
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067															
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	Y	73	207	1		58
						80	9								
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	46	1	361	3	Y	62				120
						68	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				142
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36				178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	132	1		123
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				123
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

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 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		
05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	92 1	771 3	Y	67	180 1	76		
06	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	74 9	855 3	Y	48		124		
07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	108 1	845 3	Y	43		167		
08	0	1751	-0-	1751	1751	53 9	1474 3	Y	47	167 1	47		
09	0	1659	-0-	1659	3410	115 1	1375 3	Y	44		91		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3410	47 9		Y	NO RPT		91		

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163		
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		163		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		163		

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252													
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	280 1	2346 3	Y	101	192 1	122		
06	2370 N	1863	-0-	-507	-0-	111 9	1541 3	Y	115	149 1	88		
07	3100 N	3206	-0-	106	106	195 1	2792 3	Y	30		118		
08	0	3511	-0-	3511	3617	127 9	2933 3	Y	119	90 1	147		
09	0	3520	-0-	3520	7137	381 1	2867 3	Y	147	181 1	113		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7137	33 9		Y	NO RPT		113		

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625													
05	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	454 1	3801 3	Y	452	485 1	107		
06	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	497 9	3745 3	Y	308	358 1	57		
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	475 1	3597 3	Y	240	189 1	108		
08	0	4231	-0-	4231	4231	339 9	3397 3	Y	288	328 1	68		
09	0	4309	-0-	4309	8540	491 1	3373 3	Y	325	263 1	130		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8540	264 9		Y	NO RPT		130		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5053 X	3256	-0-	-1797	-0-	1076	1	1659	3	N	474	412 1 157
06	4890 X	3015	-0-	-1875	-0-	521	9	1169	1	N	463	555 1 65
07	4371 X	3266	-0-	-1105	-0-	509	9	1256	1	N	450	348 1 167
08	0	3303	-0-	3303	3303	495	9	1201	1	N	432	384 1 215
09	0	3051	-0-	3051	6354	475	9	1207	1	N	420	397 1 238
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	3099	462	9			N	NO RPT	238
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078												
05	7952 X	7637	-0-	-315	-0-	417	1	6549	3	Y	610	765 1 353
06	8700 X	7203	-0-	-1497	-0-	671	9	416	1	Y	604	530 1 427
07	8990 X	7080	-0-	-1910	-0-	664	9	440	1	Y	457	567 1 317
08	0	6777	-0-	6777	6777	503	9	443	1	Y	561	571 1 307
09	0	6333	-0-	6333	13110	617	9	412	1	Y	523	568 1 262
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	5484	575	9			Y	NO RPT	262
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202												
05	9604 X	9474	-0-	-130	-0-	815	1	6821	3	Y	1671	1502 1 297
06	10290 X	8956	-0-	-1334	-0-	1838	9	820	1	Y	1514	1618 1 193
07	9982 X	8522	-0-	-1460	-0-	1665	9	820	1	Y	1542	1412 1 323
08	0	8372	-0-	8372	8372	1696	9	883	1	Y	1536	1741 1 118
09	0	7803	-0-	7803	16175	1690	9	909	1	Y	1446	1351 1 213
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	6689	1591	9			Y	NO RPT	213
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197												
05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	622	1	5199	3	Y	1613	1780 1 95
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	1774	9	614	1	Y	1456	1403 1 148
07	8897 X	6985	-0-	-1912	-0-	1602	9	642	1	Y	1489	1384 1 253
08	0	6773	-0-	6773	6773	1638	9	683	1	Y	1463	1563 1 153
09	0	6182	-0-	6182	12955	1609	9	683	1	Y	1376	1199 1 330
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	5360	1514	9			Y	NO RPT	330

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9641 X	7483	-0-	-2158	-0-	647	1	5410	3	Y	1296	1198	305
						1426	9						
06	10080 X	7592	-0-	-2488	-0-	661	1	5215	3	Y	1560	1535	330
						1716	9						
07	DLQ G-10	6677	-0-	6677	6677	608	1	4452	3	Y	1470	1495	305
						1617	9						
08	DLQ G-10	7067	-0-	7067	13744	708	1	4647	3	Y	1556	1606	255
						1712	9						
09	DLQ G-10	6032	-0-	6032	19776	664	1	3876	3	Y	1356	1228	383
						1492	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19776					Y	NO RPT		383
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175													
05	2511 X	1627	-0-	-884	-0-	149	1	1249	3	Y	208	138	173
						229	9						
06	3630 X	800	-0-	-2830	-0-	67	1	526	3	Y	188	186	175
						207	9						
07	DLQ G-10	447	-0-	447	447	8	1	55	3	Y	349	172	352
						384	9						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	447					Y	168	177	343
09	DLQ G-10	433	-0-	433	880	36	1	208	3	Y	172	172	343
						189	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	880					Y	NO RPT		343
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454													
05	14942 X	11724	-0-	-3218	-0-	1095	1	9158	3	Y	1337	1294	240
						1471	9						
06	12900 X	11209	-0-	-1691	-0-	1108	1	8738	3	Y	1239	1232	247
						1363	9						
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	1056	1	7732	3	Y	1094	1171	170
						1203	9						
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	20245	1172	1	7692	3	Y	1264	1237	197
						1390	9						
09	DLQ G-10	9433	-0-	9433	29678	1204	1	7026	3	Y	1094	1104	187
						1203	9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29678					Y	NO RPT		187
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462													
05	7252 X	6386	-0-	-866	-0-	553	1	4623	3	Y	1100	1136	152
						1210	9						
06	7770 X	6663	-0-	-1107	-0-	614	1	4846	3	Y	1094	1129	117
						1203	9						
07	7564 X	5869	-0-	-1695	-0-	571	1	4183	3	Y	1014	953	178
						1115	9						
08	0	5786	-0-	5786	5786	620	1	4068	3	Y	998	1128	48
						1098	9						
09	0	5140	-0-	5140	10926	608	1	3546	3	Y	896	594	350
						986	9						
10	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	4044					Y	NO RPT		350

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
GERDES UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 288225	COMPL. DATE 06/09/2019	TOTAL DEPTH 12899	PERF.12913	- 17980			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	558 1	4670 3	Y	1214	1194 1		322
						1335 9						
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-	574 1	4527 3	Y	1071	1176 1		217
						1178 9						
07	7006 X	6015	-0-	-991	-0-	591 1	4328 3	Y	996	778 1		435
						1096 9						
08	0	5910	-0-	5910	5910	633 1	4155 3	Y	1020	1132 1		323
						1122 9						
09	0	5595	-0-	5595	11505	662 1	3862 3	Y	974	1017 1		280
						1071 9						
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	4933			Y	NO RPT			280

BOENING UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 288232	COMPL. DATE 08/03/2019	TOTAL DEPTH 12940	PERF.13301	- 20362			
05	15165 X	15165	-0-	-0-	-0-	1434 1	11994 3	Y	1579	1683 1		193
						1737 9						
06	15150 X	14659	-0-	-491	-0-	1452 1	11454 3	Y	1594	1480 1		307
						1753 9						
07	DLQ G-10	14579	-0-	14579	14579	1534 1	11235 3	Y	1645	1649 1		303
						1810 9						
08	DLQ G-10	12380	-0-	12380	26959	1395 1	9156 3	Y	1663	1706 1		260
						1829 9						
09	DLQ G-10	11868	-0-	11868	38827	1492 1	8707 3	Y	1517	1287 1		490
						1669 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38827			Y	NO RPT			490

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		8L	RRCID -> 288768	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH 13167	PERF.13215	- 19864			
05	19096 X	15013	-0-	-4083	-0-	1339 1	11199 3	Y	1471	1513 1		151
						857 4	1618 9					
06	17790 X	15452	-0-	-2338	-0-	1547 1	12200 3	Y	1262	1085 1		328
						317 4	1388 9					
07	DLQ G-10	15401	-0-	15401	15401	1679 1	12297 3	Y	1295	1482 1		141
						1425 9						
08	DLQ G-10	14934	-0-	14934	30335	1798 1	11802 3	Y	1213	1114 1		240
						1334 9						
09	DLQ G-10	8948	-0-	8948	39283	1102 1	6432 3	Y	1146	1131 1		255
						153 4	1261 9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39283			Y	NO RPT			255

BOENING UNIT		WELL #:		6L	RRCID -> 288772	COMPL. DATE 10/29/2020	TOTAL DEPTH 13033	PERF.13307	- 17920			
05	21793 X	20761	-0-	-1032	-0-	1901 1	15902 3	Y	2689	2652 1		422
						2958 9						
06	20940 X	19433	-0-	-1507	-0-	1876 1	14796 3	Y	2510	2416 1		516
						2761 9						
07	DLQ G-10	18562	-0-	18562	18562	1910 1	13990 3	Y	2420	2629 1		307
						2662 9						
08	DLQ G-10	17267	-0-	17267	35829	1943 1	12754 3	Y	2336	2440 1		203
						2570 9						
09	DLQ G-10	16311	-0-	16311	52140	2035 1	11875 3	Y	2183	2089 1		297
						2401 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52140			Y	NO RPT			297

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16988 X	12548	-0-	-4440	-0-	1125	1	9407	3	Y	1002	924	1	302
						914	4	1102	9					
06	17970 X	11081	-0-	-6889	-0-	1101	1	8689	3	Y	944	923	1	323
						253	4	1038	9					
07	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351	754	1	5523	3	Y	976	1049	1	250
						1074	9							
08	DLQ G-10	8194	-0-	8194	15545	975	1	6402	3	Y	743	707	1	286
						817	9							
09	DLQ G-10	6509	-0-	6509	22054	805	1	4696	3	Y	814	918	1	182
						113	4	895	9					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22054					Y	NO RPT			182
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
05	27559 X	17990	-0-	-9569	-0-	1647	1	13773	3	Y	2336	2279	1	307
						2570	9							
06	26610 X	17353	-0-	-9257	-0-	1675	1	13211	3	Y	2243	2201	1	349
						2467	9							
07	DLQ G-10	17230	-0-	17230	17230	1761	1	12897	3	Y	2338	2432	1	255
						2572	9							
08	DLQ G-10	16634	-0-	16634	33864	1869	1	12266	3	Y	2272	2267	1	260
						2499	9							
09	DLQ G-10	15470	-0-	15470	49334	1929	1	11257	3	Y	2076	2081	1	255
						2284	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49334					Y	NO RPT			255
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	563	1	8837	3	Y	1974	2068	1	187
						2171	9							
06	13050 X	10317	-0-	-2733	-0-	523	1	7696	3	Y	1907	1776	1	318
						2098	9							
07	13485 X	9791	-0-	-3694	-0-	542	1	7557	3	Y	1538	1377	1	479
						1692	9							
08	0	9643	-0-	9643	9643	566	1	7316	3	Y	1601	1809	1	271
						1761	9							
09	0	10034	-0-	10034	19677	598	1	7766	3	Y	1518	1565	1	224
						1670	9							
10	11563 X	NO RPT	-0-	-11563	8114					Y	NO RPT			224
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
05	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	645	1	10118	3	Y	1736	1757	1	208
						1910	9							
06	14070 X	11426	-0-	-2644	-0-	634	1	9328	3	Y	1331	1367	1	172
						1464	9							
07	14539 X	11690	-0-	-2849	-0-	660	1	9202	3	Y	1662	1542	1	292
						1828	9							
08	0	10759	-0-	10759	10759	649	1	8387	3	Y	1566	1717	1	141
						1723	9							
09	0	10581	-0-	10581	21340	636	1	8258	3	Y	1534	1373	1	302
						1687	9							
10	12679 X	NO RPT	-0-	-12679	8661					Y	NO RPT			302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GERDES-LANGHOPF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12964 X	12661	-0-	-303	-0-	1126	1	9416	3	Y	1926	1780	422
						2119	9						
06	13890 X	12221	-0-	-1669	-0-	1144	1	9025	3	Y	1865	1959	328
						2052	9						
07	13702 X	11033	-0-	-2669	-0-	1063	1	7784	3	Y	1987	1945	370
						2186	9						
08	0	10804	-0-	10804	10804	1153	1	7568	3	Y	1894	2024	240
						2083	9						
09	0	10118	-0-	10118	20922	1201	1	7011	3	Y	1733	1676	297
						1906	9						
10	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	8274					Y	NO RPT		297
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362													
05	15852 X	15852	-0-	-0-	-0-	1424	1	11910	3	Y	2289	2321	333
						2518	9						
06	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1473	1	11616	3	Y	2059	2184	208
						2265	9						
07	15500 X	15242	-0-	-258	-0-	1558	1	11414	3	Y	2064	1772	500
						2270	9						
08	0	14154	-0-	14154	14154	1557	1	10219	3	Y	2162	2527	135
						2378	9						
09	0	13391	-0-	13391	27545	1651	1	9636	3	Y	1913	1506	542
						2104	9						
10	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	11673					Y	NO RPT		542
DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD													
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934													
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK													
BLUEBONNET OIL & GAS 076838													
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	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													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

DIAMOND T (2800)		24571 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		076838								
SANGER HEIRS 391		WELL #: 3		RRCID -> 112643	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2840	- 2844		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424								
MCNEILL C		WELL #: 1		RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4424		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
MCNEILL		WELL #: 2		RRCID -> 181975	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	- 5026		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCNEIL		WELL #: 4		RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268	- 13364		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300)		24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC. MCNEILL		027424		WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274				
M	O	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	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
DINERO, W. (4300)		24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.		140558		WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302				
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1210		N	2			57
06		1210 X	NO RPT	-0-	-0- B	-1210		N	4			61
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	2			63
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	2			65
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	3			68
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			68
VAQUERO OPERATING		882776		WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75
DINERO, W. (5600)		24888 890		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP. PARKER, EMILY H.		140558		WELL #: 1 L		RRCID -> 082790		COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)
BRITANCO, L.L.C.
ROBERTS, MORRIS ET AL

24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2				Y	-0-			10
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2				Y	-0-			10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				Y	-0-			10
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2				Y	-0-			10
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2				Y	-0-			10
10	0	228	-0-	228	-0-	228	2				Y	-0-			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)
BRITANCO, L.L.C.
ROBERTS, MORRIS ET AL

24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	2				Y	-0-			-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2				Y	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2				Y	-0-			-0-
08	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2				Y	-0-			-0-
09	690 N	677	-0-	-13	-0-	677	2				Y	-0-			-0-
10	0	683	-0-	683	-0-	683	2				Y	-0-			-0-

DIRKS (1850)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
093620
WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2				N	-0-			-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-			-0-
09	0	199	-0-	199	-0-	199	2				N	-0-			-0-
*10	380 N	181	-0-	-199	-0-	181	2				N	-0-			-0-

DOLAN (HOSTETTER)
TIDEWATER MINERALS CORPORATION
DOLAN

25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
859552
WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DOLAN (LULING SAND)
TIDEWATER MINERALS CORPORATION
PRASEK 139

25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
859552
WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

DREYER (VICKSBURG 3600)		26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.		676033									
ROGER		WELL #:	1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3471 - 3475
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (11024)		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.		040190												
EICHHORN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 - 10529			
05	527	N	388	-0-	-139	B	-0-	388	2	N	-0-	32		
06	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	440	2	11	9	N	10	42
07	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	397	2	3	9	N	3	45
08	403	N	253	-0-	-150	B	-0-	253	2	N	-0-	45		
09	450	N	363	-0-	-87	B	-0-	363	2	N	-0-	45		
10	0	N	343	-0-	343	B	343	339	2	4	9	N	4	49

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
O. A. LAMPLEY GU 1		040190												
		WELL #:	9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	11016 - 11044			
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	5	1	241	2	N	-0-	16
06	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	6	1	330	2	N	86	18
								95	9					
07	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	5	1	255	2	N	-0-	18
08	655	N	655	-0-	-0-	B	-0-	13	1	641	2	N	1	18
								1	9					
09	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	11	1	585	2	N	1	19
								1	9					
10	0	N	640	-0-	640	B	640	12	1	627	2	N	1	19
								1	9					

O. A. LAMPLEY GU 1		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		040190									
		WELL #:	11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466 - 12026
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		040190									
		WELL #:	7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

FRANK GU		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		040190									
		WELL #:	3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10423 - 11475
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
05	SWR 10	-0-	-0-	2	06/25/2016	16600	9190	-	11905
06	SWR 10	-0-	-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-						
08	SWR 10	-0-	-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-						
10	SWR 10	-0-	-0-						

DRY HOLLOW (GILSTRAP)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
05	311 N	311	-0-	1	05/20/2011	15348	12316	-	13858
06	720 N	720	-0-						
07	479 N	479	-0-						
08	310 N	46	-0-						
*09	978 N	978	-0-						
10	465 N	NO RPT	-0-						

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
05	23 N	23	-0-	9	09/11/2006	15057	12712	-	12748
06	54 N	54	-0-						
07	36 N	36	-0-						
08	31 N	3	-0-						
*09	74 N	74	-0-						
10	31 N	NO RPT	-0-						

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	2	11/10/1998	15608	13308	-	13338
06	14B2 EXT	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-						

ROCHELLE		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LAVACA	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	4	02/05/2012	15550	12863	-	14269
06	14B2 EXT	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-						
*09	14B2 EXT	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	2444	2	N	-0-			-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2262	2	N	-0-			-0-
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	2079	2	N	-0-			-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2342	2	N	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	2162	2	N	-0-			-0-
10	0	2230	-0-	2230	-0-	2230	44	1	2186	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	175	2	N	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	N	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	-0-	3	1	130	2	N	-0-
10	0	132	-0-	132	-0-	132	3	1	129	2	N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239									
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-
10	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	-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									
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	5 1	239 2	N	50
06	150 N	74	-0-	-76	-0-	1 1	73 2	N	50
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6 1	282 2	N	50
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	2 1	114 2	N	50
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	4 1	208 2	N	50
10	0	109	-0-	109	109	2 1	107 2	N	50
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686									
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	3 1	152 2	Y	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	100 2	Y	-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	3 1	134 2	Y	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	Y	-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2	Y	-0-
10	0	111	-0-	111	111	2 1	109 2	Y	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 16985 PERF.12230 - 12779									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281602 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026									
05	SWR 10	264	-0-	264	135059	5 1	259 2	N	-0-
06	SWR 10	344	-0-	344	135403	5 1	259 2	N	73
						80 9			72 1
07	SWR 10	295	-0-	295	135698	6 1	289 2	N	-0-
08	SWR 10	323	-0-	323	136021	6 1	317 2	N	-0-
09	SWR 10	334	-0-	334	136355	6 1	328 2	N	-0-
10	SWR 10	460	-0-	460	136815	9 1	451 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)			//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		6	RRCID ->	281672	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088	
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
05	SWR 10	1782	-0-	1782	776816	34	1	1736	2	N	11		73
06	SWR 10	1734	-0-	1734	778550	12	9	1694	2	N	6		79
07	SWR 10	1778	-0-	1778	780328	7	9	1731	2	N	12		91
08	SWR 10	1716	-0-	1716	782044	34	1	1671	2	N	11	3 1	99
09	SWR 10	1685	-0-	1685	783729	13	9	1639	2	N	13		112
10	SWR 10	1711	-0-	1711	785440	32	1	1669	2	N	8	3 1	117
						14	9						
						33	1						
						9	9						

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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 - 15135	
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	266	2	N	-0-		-0-
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	8	1	434	2	N	-0-		-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	7	1	330	2	N	-0-		-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	N	-0-		-0-
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	8	1	432	2	N	-0-		-0-
10	0	400	-0-	400	400	8	1	392	2	N	-0-		-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 14543	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

FRANK GU			WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.11640 - 12418	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		12393		11682 - 12120		CNTY: LAVACA	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
2		247347		08/22/2009		12393		11682 - 12120		CNTY: LAVACA	

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	119 1	6115 2	Y	40		176
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	115 1	5953 2	Y	33	171 1	38
07	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	114 1	5771 2	Y	28		66
08	6386 X	5976	-0-	-410	-0-	116 1	5825 2	Y	32	37 1	61
09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	120 1	6170 2	Y	18		79
10	0	6134	-0-	6134	6134	119 1	5994 2	Y	19	38 1	60

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		276677		11/05/2014		13601		10537 - 11108		CNTY: LAVACA	

05	8835 X	8595	-0-	-240	-0-	162 1	8353 2	N	73	177 1	47
06	8550 X	8405	-0-	-145	-0-	157 1	8173 2	N	68		115
07	8649 X	8501	-0-	-148	-0-	163 1	8259 2	N	72	177 1	10
08	8587 X	8248	-0-	-339	-0-	159 1	8014 2	N	68	7 1	71
09	8400 X	8047	-0-	-353	-0-	152 1	7816 2	N	72		143
10	0	8322	-0-	8322	8322	161 1	8076 2	N	77	185 1	35

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		280476		01/07/2016		15256		13621 - 15135		CNTY: LAVACA	

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		162212		01/12/1999		15330		14100 - 14256		CNTY: LAVACA	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
1		273604		12/01/2014		12280		10522 - 10742		CNTY: LAVACA	

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	34 1	1748 2	N	29		135
						32 9					
06	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	33 1	1712 2	N	25		160
						28 9					
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	36 1	1835 2	N	27		187
						30 9					
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	33 1	1673 2	N	26	34 1	179
						29 9					
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	33 1	1718 2	N	24		203
						26 9					
10	0	1695	-0-	1695	1695	33 1	1641 2	N	19	35 1	187
						21 9					

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	42 1	2142 2	N	17		100
						19 9					
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	40 1	2064 2	N	17		117
						19 9					
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	41 1	2097 2	N	21		138
						23 9					
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41 1	2054 2	N	30	13 1	155
						33 9					
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	39 1	2001 2	N	19		174
						21 9					
10	0	2137	-0-	2137	2137	41 1	2067 2	N	26	13 1	187
						29 9					

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	9 1	441 2	N	5		104
						6 9					
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	7 1	361 2	N	5		109
						6 9					
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9 1	454 2	N	5		114
						6 9					
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	8 1	425 2	N	4	10 1	108
						4 9					
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9 1	447 2	N	3		111
						3 9					
10	0	534	-0-	534	534	10 1	521 2	N	3	9 1	105
						3 9					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	641 X	641	-0-	-0-	-0-	12 1	625 2	N	4		78
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	4 9	19 1	N	7		85
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	8 9	20 1	N	9		94
08	977 X	977	-0-	-0-	-0-	10 9	19 1	N	5	1 1	98
09	1020 X	876	-0-	-144	-0-	6 9	17 1	N	9		107
10	0	848	-0-	848	848	10 9	16 1	N	7	1 1	113
						8 9					

GARRETT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	23 1	1190 2	N	19		119
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	21 9	22 1	N	13		132
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	14 9	26 1	N	28		160
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31 9	29 1	N	9	12 1	157
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	10 9	27 1	N	12		169
10	0	1438	-0-	1438	1438	13 9	28 1	N	12	12 1	169
						13 9					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	40 1	2060 2	Y	6		7
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	7 9	39 1	Y	5		12
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	6 9	43 1	Y	6		18
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	7 9	43 1	Y	7	12 1	13
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	8 9	38 1	Y	6		19
10	0	2043	-0-	2043	2043	7 9	40 1	Y	6	13 1	12
						7 9					

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

05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VESELY				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				1	198767	08/08/2003	16482	14140	- 15484				

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-	-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
ROCHELLE				4	183156	11/06/2000	15550	13964	- 14048				

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROCHELLE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				6	197995	05/22/2003	14955	13990	- 14063				

05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-	-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
10		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

ROCHELLE				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
				7	197996	08/10/2003	14500	14194	- 14248				

05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-	-0-
10		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				5	202584	09/19/2003	15208	14091	- 14131				

05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
*09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	-0-
10		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SOCO ATX LLC		100095		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451		PERF. 3300 - 3400		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY		085408		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906		PERF. 13650 - 18375		
05	9672 X	7691	-0-	-1981	-0-	150	1	7541	3	N	-0-			98
06	9360 X	175	-0-	-9185	-0-	175	1			N	-0-			98
07	8649 X	5387	-0-	-3262	-0-	119	1	5268	3	N	-0-			98
08	7688 X	7022	-0-	-666	-0-	113	1	6909	3	N	-0-			98
*09	7440 X	2284	-0-	-5156	-0-	41	1	2189	3	N	-0-			98
						54	4							
10	0	5002	-0-	5002	5002	95	1	4907	3	N	-0-			98

A. BANDUCH C		288597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DAVIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746		PERF. 13119 - 17300				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			226

RUCKMAN MONITOR WELL		262720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917		PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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//CONT.// 109333															
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	97	182	1		221
						4	5	107	9						
06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	527	3	156	9	N	142	185	1		178
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	148	174	1		152
						163	9								
*08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	147	1	440	3	N	150				302
						165	9								
*09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	169	1	399	3	N	146	147	1		301
						161	9								
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	123	1	503	3	N	145	171	1		275
						160	9								

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	3608	3	953	9	N	866	914	1		194
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3341	3	838	9	N	762	725	1		231
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2323	3	657	9	N	597	555	1		273
08	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2497	3	604	9	N	549	557	1		265
09	4410 X	2613	-0-	-1797	-0-	2045	3	568	9	N	516	542	1		239
10	0	3340	-0-	3340	-0-	2637	3	703	9	N	639	556	1		322

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
05	25544 X	25544	-0-	-0-	-0-	21824	3	3720	9	N	3382	3254	1		457
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	15737	3	2647	9	N	2406	2393	1		470
07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	61	1	12849	3	N	2121	2342	1		249
						2333	9								
08	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	34	1	21842	3	N	3106	2998	1		357
						3417	9								
09	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	100	1	17379	3	N	2134	2324	1		167
						2347	9								
10	0	12674	-0-	12674	-0-	2	1	10906	3	N	1605	1618	1		154
						1766	9								

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	197	1	207	3	N	185	356	1		24
						2	5	204	9						
06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	237	1	193	3	N	191	172	1		43
						210	9								
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	448	1	50	3	N	198	167	1		74
						218	9								
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	315	1	105	3	N	200	187	1		87
						220	9								
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	119	1	212	3	N	197	169	1		115
						217	9								
*10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	329	372	1		72
						362	9								

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
05	9362 X	4279	-0-	-5083	-0-	4035	3	244	9	Y	222	151	1		257
06	5700 X	3926	-0-	-1774	-0-	3735	3	191	9	Y	174	321	1		110
07	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	3484	3	196	9	Y	178	181	1		107
08	5890 X	1942	-0-	-3948	-0-	1826	3	116	9	Y	105				212
09	4140 X	96	-0-	-4044	-0-	92	3	4	9	Y	4	215	1		1
10	0	28	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
SEIDEL UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 286342		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17645 3	133 5	N	1513	1513 0	-0-
06	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	1664 9					-0-
07	18755 X	9527	-0-	-9228	-0-	15350 3	1575 9	N	1432	1432 0	-0-
*08	18755 X	7297	-0-	-11458	-0-	8045 3	1482 9	N	1347	1347 0	-0-
*09	18150 X	9569	-0-	-8581	-0-	5844 3	1453 9	N	1321	1321 0	-0-
10	18755 X	9879	-0-	-8876	-0-	19 1	7855 3	N	1541	1541 0	-0-
						1695 9					
						69 1	7181 3	N	2390	2390 0	-0-
						2629 9					
SEIDEL UNIT A		WELL #: 11		RRCID -> 286531		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292			
05	11377 X	7324	-0-	-4053	-0-	5661 3	42 5	N	1474	1474 0	-0-
06	10650 X	7061	-0-	-3589	-0-	1621 9					-0-
07	8370 X	5663	-0-	-2707	-0-	5481 3	1580 9	N	1436	1436 0	-0-
*08	8370 X	3990	-0-	-4380	-0-	4355 3	1308 9	N	1189	1189 0	-0-
*09	7980 X	5178	-0-	-2802	-0-	2573 3	1417 9	N	1288	1288 0	-0-
10	7316 X	7145	-0-	-171	-0-	9 1	3860 3	N	1190	1190 0	-0-
						1309 9					
						54 1	5619 3	N	1338	1338 0	-0-
						1472 9					
SEIDEL UNIT A		WELL #: 10		RRCID -> 286532		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507			
05	11594 X	8197	-0-	-3397	-0-	6317 3	47 5	N	1666	1666 0	-0-
06	10530 X	2147	-0-	-8383	-0-	1833 9					-0-
07	11811 X	4896	-0-	-6915	-0-	1094 3	1053 9	N	957	957 0	-0-
*08	11811 X	9016	-0-	-2795	-0-	2940 3	1956 9	N	1778	1778 0	-0-
*09	11430 X	8757	-0-	-2673	-0-	6797 3	2219 9	N	2017	2017 0	-0-
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	17 1	6982 3	N	1598	1598 0	-0-
						1758 9					
						112 1	11677 3	N	2881	2881 0	-0-
						3169 9					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 252842		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787			
MIGURA		WELL #: 1									
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	89
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	84
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	79
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	74
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
KRAUSE A		WELL #: 1		RRCID -> 255061		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-	899	1	590	9	N	536	392
06	2820 X	1407	-0-	-1413	-0-	870	1	537	9	N	488	503
07	2914 X	1380	-0-	-1534	-0-	899	1	481	9	N	437	370
08	2170 N	1439	-0-	-731	-0-	899	1	540	9	N	491	306
09	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	754	1	1076	3	N	434	173
						477	9					
10	0	2835	-0-	2835	2835	899	1	1301	3	N	577	237
						635	9					

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440												
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	40
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	35
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-	-0-

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351												
05	403 N	64	-0-	-339	-0-	52	1	12	9	Y	11	2
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	52	1	4	9	Y	4	1
07	465 N	142	-0-	-323	-0-	91	1	51	9	Y	46	8
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	127	1	291	3	Y	168	38
						185	9					
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	96	1	248	3	Y	113	16
						124	9					
10	0	785	-0-	785	785	157	1	395	3	Y	212	18
						233	9					

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	119
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	98
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	77
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	56
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	60

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497																	
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
09		14B2 EXT	301	-0-	301	301	54	1	247	3	N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	56	-0-	56	357	56	1			N	-0-					-0-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																	
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	1111	1	1358	3	N	471	379	1			275
							518	9									
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	951	1	725	3	N	376	382	1			269
							414	9									
07		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	713	1	196	3	N	232	370	1			131
							255	9									
08		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	422	1	543	3	N	265	187	1			209
							292	9									
09		676 X	676	-0-	-0-	-0-	268	1	179	3	N	208	177	1			240
							229	9									
10		0	1183	-0-	1183	1183	191	1	572	3	N	382	382	1			248
							420	9									
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585																	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521																	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	9	N	108					278
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	373	1	149	9	N	135					413
07		993 N	993	-0-	-0-	-0-	697	1	227	3	N	63	192	1			284
							69	9									
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	408	1	187	3	N	133	182	1			235
							146	9									
*09		420 N	210	-0-	-210	-0-	98	1	112	9	N	102	187	1			150
*10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	250	1	116	3	N	190	187	1			153
							209	9									
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849																	
05		589 N	125	-0-	-464	-0-	20	1	105	9	Y	95	186	1			58
06		360 N	123	-0-	-237	-0-	38	1	85	9	Y	77	1	1			134
07		279 N	101	-0-	-178	-0-	31	1	70	9	Y	64					198
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	97	1	92	9	Y	84	174	1			108
*09		3000 N	3791	-0-	791	-0-	3711	1	80	9	Y	73	2	1			179
*10		893 N	102	-0-	-791	-0-	94	1	8	9	Y	7	2	1			184

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	O	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
05		372 N	200	-0-	-172		38 3	162	9	Y	147	117 1		34
06		330 N	-0-	-0-	-330					Y	246	241 1		39
07		434 N	-0-	-0-	-434					Y	193	201 1		31
08		186 N	-0-	-0-	-186					Y	163	180 1		14
*09		420 N	-0-	-0-	-420					Y	208	199 1		23
*10		332 N	332	-0-	-0-	190	3	142	9	Y	129	128 1		19

STEELE PARTNERS B		WELL #:		1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584	- 17719		
05		3100 N	5631	-0-	2531	2531	20 1	4702	3	Y	826	716 1		110
							909 9							
06		3000 N	3944	-0-	944	3475	1195 1	2278	3	Y	428	470 1		68
							471 9							
07		3100 N	4384	-0-	1284	4759	1031 1	2905	3	Y	407	353 1		122
							448 9							
08		9481 X	4722	-0-	-4759	-0-	1385 1	2844	3	Y	448	429 1		141
							493 9							
09		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	967 1	1343	3	Y	292	405 1		28
							321 9							
10		0	889	-0-	889	889	329 1	462	3	Y	89	100 1		28
							98 9							

SCHENDEL A		WELL #:		1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240	- 18854		
05		14B2 EXT	806	-0-	806	1223	641 1	165	9	N	150			207
06		T. A.	972	-0-	972	2195	598 1	158	3	N	196	190 1		213
							216 9							
07		2983 X	788	-0-	-2195	-0-	694 1	94	9	N	85	193 1		105
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	616 1	131	9	N	119			224
09		720 N	513	-0-	-207	-0-	434 1	79	9	N	72			296
10		0	949	-0-	949	949	740 1	209	9	N	190	190 1		296

HARTMAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	264847	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	13206	PERF.13543	- 16655		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		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		
05		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	465 1	7413	3	Y	1277	1125 1		385
							1405 9							
06		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	450 1	6976	3	Y	1167	956 1		596
							1284 9							
07		8788 X	8788	-0-	-0-	-0-	465 1	6982	3	Y	1219	1388 1		427
							1341 9							
08		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	465 1	6627	3	Y	1131	1135 1		423
							1244 9							
09		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	605 1	6001	3	Y	945	1183 1		185
							1040 9							
10		0	8716	-0-	8716	8716	680 1	6339	3	Y	1543	531 0	976 1	221
							1697 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125
09		14B2 EXT	2991	-0-	2991	2991	2991	3		N	-0-	125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2991				N	-0-	125
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457												
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	80	1	12	9	Y	139
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	140
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	145
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	145
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233												
05		14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	465	1	12460	3	Y	243
							1383	9				
06		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	450	1	11786	3	Y	145
							1345	9				
07		12751 X	12751	-0-	-0-	-0-	465	1	10991	3	Y	163
							1295	9				
08		11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	465	1	10132	3	Y	124
							1249	9				
09		11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	956	1	9481	3	Y	215
							1140	9				
10		0	11091	-0-	11091	11091	918	1	9060	3	Y	180
							1113	9				
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626												
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	1094	1	2083	3	Y	279
							505	9				
06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1041	1	2122	3	Y	308
							446	9				
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	674	1	2109	3	Y	163
							444	9				
08		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	1094	1	1514	3	Y	365
							427	9				
09		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	958	1	1220	3	Y	349
							378	9				
10		0	3171	-0-	3171	3171	1208	1	1385	3	Y	367
							578	9				
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904												
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	153
09	14B2 EXT	442	-0-	442	442	442	1				N	153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	442					N	154

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083												
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370												
05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	448	1	1683	3	N	378	289
						416	9					
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	585	1	1672	3	N	331	242
						364	9					
07	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	638	1	1468	3	N	346	222
						381	9					
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	385	1	1726	3	N	292	175
						321	9					
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	350	1	1715	3	N	314	112
						345	9					
10	0	1785	-0-	1785	1785	205	1	1371	3	N	190	119
						209	9					

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191												
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	209
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	205
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	205
08	147 X	147	-0-	-0-	-0-	107	1	40	9	N	36	241
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	238
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	238

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374												
05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49	1	1566	3	Y	400	81
						440	9					
06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1581	3	Y	324	74
						356	9					
07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	54	1	1462	3	Y	320	102
						352	9					
08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	253	54
						278	9					
09	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	144	1	1706	3	Y	262	61
						288	9					
10	0	1732	-0-	1732	1732	81	1	1335	3	Y	287	30
						316	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
CROW A		WELL #:		2H	RRCID ->	266110	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13707	- 18275		
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
05	706 X	706	-0-	-0-	-0-	542	3	164	9	N	149	152	1	4
06	885 X	885	-0-	-0-	-0-	689	3	196	9	N	178	170	1	12
07	823 X	823	-0-	-0-	-0-	633	3	190	9	N	173	172	1	13
08	856 X	856	-0-	-0-	-0-	596	3	260	9	N	236	229	1	20
09	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1508	3	249	9	N	226	232	1	14
10	0	799	-0-	799	799	558	3	241	9	N	219	220	1	13

CIACCIO A		WELL #:		1H	RRCID ->	266746	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13042	- 18398		
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	582	1	151	9	N	137	188	1	183
06	840 N	801	-0-	-39	-0-	764	1	37	9	N	34			217
07	806 N	780	-0-	-26	-0-	724	1	56	9	N	51			268
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	622	1	53	9	N	48	187	1	129
09	870 N	691	-0-	-179	-0-	656	1	35	9	N	32			161
10	0	815	-0-	815	815	625	1	190	9	N	173	173	1	161

H SISTERS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266749	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	13788	PERF.13601	- 19563		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGURA B		WELL #:		1H	RRCID ->	266757	COMPL. DATE	09/10/2018	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13702	- 16570		
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	325	3	392	9	N	356	367	1	337
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	211	3	350	9	N	318	364	1	291
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	252	1	170	3	N	324	370	1	245
						356	9							
08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	664	1	340	3	N	320	362	1	203
						352	9							
09	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	616	1	437	3	N	193	357	1	39
						212	9							
10	0	1080	-0-	1080	1080	619	1	244	3	N	197	187	1	157
						217	9							

P. FRISBIE A		WELL #:		1H	RRCID ->	266782	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	13321	PERF.13434	- 17675		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			176
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			176
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			177
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
IBROM B				WELL #:	1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. CUSACK B				WELL #:	1H	RRCID ->	268027	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623	- 17483	
05	14B2 EXT	4694	-0-	4694	4694	4157	3	537	9	N	488	189	1	467
06	14B2 EXT	3087	-0-	3087	7781	2693	3	394	9	N	358	563	1	262
07	14B2 EXT	2630	-0-	2630	10411	2315	3	315	9	N	286	376	1	172
08	12647 X	2236	-0-	-10411	-0-	1962	3	274	9	N	249	188	1	233
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1313	3	188	9	N	171	189	1	215
10	0	1587	-0-	1587	1587	1375	3	212	9	N	193	183	1	268

M. CUSACK A				WELL #:	1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599	- 16883	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

POHLER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525	- 18291	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
05	7781 X	3745	-0-	-4036	-0-	788	1	2176	3	N	710	922	1	207
06	5370 X	2370	-0-	-3000	-0-	781	9	606	1	N	613	714	1	106
07	5549 X	2389	-0-	-3160	-0-	674	9	948	1	N	620	544	1	182
08	5549 X	2078	-0-	-3471	-0-	682	9	902	1	N	543	539	1	186
09	4110 X	1872	-0-	-2238	-0-	597	9	680	1	N	470	548	1	108
10	0	1993	-0-	1993	1993	517	9	499	1	N	376	360	1	131
						414	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 #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220																						
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
*11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				43
*12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				38
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				33
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				28
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				23
*04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				18
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				13
*06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				8
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5				3
*08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	5				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																						
05		2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	3	471	9	Y	428	427	0					1
06		90831	X	90831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	65519	3	Y	22840	22840	0					1
										25124	9											
07		112402	X	112402	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	78646	3	Y	30488	30457	0	18	1			14
										33537	9											
08		78766	X	78766	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	55983	3	Y	20483	20464	0					33
										22531	9											
09		54221	X	54221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	40900	3	Y	11701	11701	0					33
										12871	9											
10		0		32799	-0-	-0-	32799	32799	32799	465	1	25192	3	Y	6493	6493	0					35
										7142	9											

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																						
05		1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	69	3	Y	531	361	1					369
										584	9											
06		2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	991	3	Y	734	923	1					180
										807	9											
07		1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	355	3	Y	531	544	1					167
										584	9											
08		1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	671	3	Y	443	350	1					260
										487	9											
09		1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	1	269	3	Y	333	363	1					230
										366	9											
10		0		490	-0-	-0-	490	490	490	180	1	93	3	Y	197	183	1					283
										217	9											

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																						
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																						
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						190

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	438 9	579 1	3703 3	Y	398	497 1		195
06	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	438 9	548 1	2964 3	Y	349	284 1		260
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	384 9	720 1	3403 3	Y	383	554 1		89
08	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	421 9	630 1	3297 3	Y	385	321 1		153
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	424 9	549 1	3434 3	Y	328	334 1		147
10	0	3541	-0-	3541	3541	361 9	502 1	2683 3	Y	324	285 1		214
						356 9							
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567													
05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	221 9	544 1	1715 3	Y	201	315 1		58
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	491 1	491 1	2131 3	Y	197	208 1		47
07	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	217 9	772 1	1712 3	Y	169	148 1		68
08	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	186 9	706 1	1484 3	Y	160	189 1		39
09	2790 X	2160	-0-	-630	-0-	176 9	787 1	1188 3	Y	168	184 1		23
10	0	2593	-0-	2593	2593	185 9	742 1	1699 3	Y	138	132 1		31
						152 9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424													
05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	343 9	728 1	2596 3	Y	312	462 1		91
06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	300 9	676 1	2990 3	Y	273	298 1		66
07	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	234 9	1084 1	2470 3	Y	213	193 1		86
08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	1228 1	1228 1	2485 3	Y	285	302 1		69
09	3840 X	3365	-0-	-475	-0-	314 9	1216 1	1863 3	Y	260	294 1		35
10	0	4047	-0-	4047	4047	286 9	1203 1	2600 3	Y	222	210 1		50
						244 9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133													
05	19432 X	14365	-0-	-5067	-0-	2492 9	474 1	11399 3	Y	2265	2524 1		201
06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	855 9	993 1	4013 3	Y	777	821 1		157
07	4495 X	1022	-0-	-3473	-0-	897 1	897 1	125 9	Y	114	150 1		121
08	14353 X	1136	-0-	-13217	-0-	959 1	959 1	177 9	Y	161	132 1		150
09	13890 X	10793	-0-	-3097	-0-	1738 9	1242 1	7813 3	Y	1580	1433 1		297
10	0	11291	-0-	11291	11291	1279 1	1279 1	8449 3	Y	1421	1467 1		271
						1563 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
H. MUELLER 18A		WELL #:		5H	RRCID ->	281905	COMPL. DATE	05/16/2014	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13220	- 16733			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1088	1	423	3	Y	487	548	1	113
							536	9							
06		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	959	1	455	3	Y	428	468	1	73
							471	9							
07		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	991	1	437	3	Y	451	414	1	110
							496	9							
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	976	1	551	3	Y	573	582	1	101
							630	9							
09		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	972	1	257	3	Y	417	426	1	92
							459	9							
10		0	1440	-0-	1440	1440	822	1	190	3	Y	389	385	1	118
							428	9							

IBROM A		WELL #:		6H	RRCID ->	281906	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13213	- 18517
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14		30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

IBROM A		WELL #:		5H	RRCID ->	281907	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13284	- 18510
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

BLACKWELL A		WELL #:		2H	RRCID ->	281908	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	13474	PERF.13480	- 17894			
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	-0-	674	1	1933	3	Y	349	379	1	168
							384	9							
06	2940 X	2796	-0-	-144	-0-	-0-	658	1	1823	3	Y	286	361	1	93
							315	9							
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	2089	3	Y	326	176	1	243
							359	9							
08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	665	1	2001	3	Y	383	353	1	273
							421	9							
09	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	-0-	635	1	1813	3	Y	330	521	1	82
							363	9							
10	0	3105	-0-	3105	3105	3105	682	1	1981	3	Y	402	391	1	93
							442	9							

DLUGOSCH A		WELL #:		8H	RRCID ->	281909	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13687	- 18089
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737													
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	* EOM BALANCE
05	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	751	1	3060	3	Y	440	514 1	139
06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	484	9	2931	3	Y	428	471 1	96
07	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	739	1	2923	3	Y	432	433 1	95
08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	471	9	2841	3	Y	406	401 1	100
09	4170 X	3669	-0-	-501	-0-	797	1	2688	3	Y	394	410 1	84
10	0	3712	-0-	3712	3712	475	9	2696	3	Y	428	413 1	107
						458	1						
						447	9						
						548	1						
						433	9						
						545	1						
						471	9						
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308													
05	2449 X	1248	-0-	-1201	-0-	249	1	861	3	N	125	182 1	210
06	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	138	9	675	3	N	108	187 1	131
07	1488 X	1055	-0-	-433	-0-	249	1	659	3	N	113	18 1	226
08	1240 X	868	-0-	-372	-0-	119	9	588	3	N	105	171 1	160
09	1290 X	1197	-0-	-93	-0-	272	1	909	3	N	93	190 1	63
10	0	6203	-0-	6203	6203	124	9	5011	3	N	254	215 1	105
						164	1						
						116	9						
						186	1						
						102	9						
						913	1						
						279	9						
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140													
05	4247 X	4083	-0-	-164	-0-	613	1	3085	3	Y	350	250 1	224
06	4110 X	3287	-0-	-823	-0-	385	9	2579	3	Y	278	361 1	141
07	4247 X	3444	-0-	-803	-0-	402	1	2472	3	Y	340	317 1	164
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	306	9	4173	3	Y	350	310 1	204
09	4200 X	3729	-0-	-471	-0-	598	1	2608	3	Y	376	475 1	105
10	0	5032	-0-	5032	5032	374	9	3698	3	Y	405	367 1	160
						636	1						
						385	9						
						707	1						
						414	9						
						888	1						
						446	9						
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148													
05	3534 X	3272	-0-	-262	-0-	660	1	2401	3	Y	192	296 1	129
06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-	211	9	2245	3	Y	194	200 1	123
07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-	613	1	1048	3	Y	114	120 1	117
08	3410 X	1130	-0-	-2280	-0-	213	9	857	3	Y	91	144 1	64
09	3300 X	1509	-0-	-1791	-0-	380	1	1160	3	Y	102	63 1	103
10	0	1393	-0-	1393	1393	125	9	984	3	Y	98	95 1	109
						173	1						
						100	9						
						237	1						
						112	9						
						301	1						
						108	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 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
05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	1090	1	994	3	Y	234	276	1	31
06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	257	9	589	1	Y	221	217	1	35
07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	243	9	525	1	Y	187	166	1	56
08	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	206	9	677	1	Y	209	199	1	66
09	2280 X	1302	-0-	-978	-0-	230	9	587	1	Y	180	229	1	17
10	0	1026	-0-	1026	1026	198	9	362	1	Y	111	100	1	35
						122	9							
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1003	1	1159	3	Y	282	309	1	38
06	2340 X	1928	-0-	-412	-0-	310	9	728	1	Y	262	258	1	42
07	2418 X	2355	-0-	-63	-0-	288	9	763	1	Y	269	230	1	81
08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	296	9	865	1	Y	276	270	1	87
09	2400 X	1937	-0-	-463	-0-	304	9	821	1	Y	251	314	1	24
10	0	2179	-0-	2179	2179	276	9	679	1	Y	210	176	1	67
						231	9							
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
05	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	335	1	1682	3	Y	366	210	1	231
06	2520 X	2161	-0-	-359	-0-	403	9	274	1	Y	328	187	1	372
07	2976 X	2072	-0-	-904	-0-	361	9	370	1	Y	309	400	1	281
08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	340	9	387	1	Y	313	380	1	214
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	344	9	430	1	Y	295	404	1	105
10	0	1870	-0-	1870	1870	430	1	325	9	Y	201	190	1	129
						382	1	221	9					
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1250	1	8869	3	Y	1454	1383	1	406
06	11250 X	10866	-0-	-384	-0-	1599	9	1028	1	Y	1476	1434	1	448
07	11687 X	5369	-0-	-6318	-0-	1624	9	710	1	Y	1364	1194	1	618
08	10571 X	8347	-0-	-2224	-0-	1500	9	1286	1	Y	1118	1484	1	252
09	10230 X	7910	-0-	-2320	-0-	1230	9	1371	1	Y	1326	1384	1	194
10	0	8174	-0-	8174	8174	1459	9	1210	1	Y	1361	1326	1	263
						1497	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754													
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	* EOM BALANCE
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	602	1	1839	3	Y	369	399 1	62
						406	9						
06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	689	1	1497	3	Y	312	267 1	107
						343	9						
07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	580	1	1445	3	Y	301	341 1	67
						331	9						
08	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	649	1	1131	3	Y	271	250 1	88
						298	9						
09	2310 N	2093	-0-	-217	-0-	662	1	1165	3	Y	242	247 1	83
						266	9						
10	0	2380	-0-	2380	2380	764	1	1242	3	Y	340	334 1	116
						374	9						
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972													
05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	583	1	2078	3	Y	392	416 1	65
						431	9						
06	3000 N	3082	-0-	82	82	789	1	1898	3	Y	359	301 1	123
						395	9						
07	3100 N	3185	-0-	85	167	728	1	2042	3	Y	377	416 1	84
						415	9						
08	3100 N	3008	-0-	-92	75	813	1	1820	3	Y	341	314 1	111
						375	9						
09	2649 N	2574	-0-	-75	-0-	814	1	1433	3	Y	297	306 1	102
						327	9						
10	0	3507	-0-	3507	3507	971	1	2060	3	Y	433	420 1	148
						476	9						
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699													
05	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	974	1	433	3	N	364	188 1	387
						400	9						
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1055	1	661	3	N	399	556 1	230
						439	9						
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1107	1	789	3	N	368	174 1	424
						405	9						
08	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1009	1	349	3	N	316	532 1	208
						348	9						
09	2160 N	1796	-0-	-364	-0-	973	1	520	3	N	275	369 1	114
						303	9						
10	0	2329	-0-	2329	2329	1314	1	590	3	N	386	374 1	224
						425	9						
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243													
05	7037 X	6490	-0-	-547	-0-	710	1	4260	3	Y	1382	1350 1	199
						1520	9						
06	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	717	1	3707	3	Y	1217	1210 1	206
						1339	9						
07	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	642	1	3661	3	Y	1142	1136 1	212
						1256	9						
08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	640	1	3589	3	Y	1171	1188 1	195
						1288	9						
09	5190 X	5098	-0-	-92	-0-	615	1	3362	3	Y	1019	1055 1	159
						1121	9						
10	0	4824	-0-	4824	4824	591	1	3188	3	Y	950	922 1	222
						1045	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	363	1	314	3	Y	254	266	1	40
						279	9							
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	313	1	294	3	Y	241	228	1	53
						265	9							
07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	373	1	396	3	Y	270	235	1	88
						297	9							
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	544	1	1034	3	Y	400	449	1	39
						440	9							
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	543	1	724	3	Y	353	329	1	63
						388	9							
10	0	1873	-0-	1873	1873	679	1	902	3	Y	265	282	1	46
						292	9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	305	1	338	3	Y	246	251	1	39
						271	9							
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	299	1	314	3	Y	231	219	1	51
						254	9							
07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	294	1	237	3	Y	221	200	1	72
						243	9							
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	346	1	418	3	Y	254	301	1	25
						279	9							
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	321	1	433	3	Y	211	198	1	38
						232	9							
10	0	641	-0-	641	641	383	1	102	3	Y	142	155	1	25
						156	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
05	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	986	1	4070	3	Y	598	695	1	192
						658	9							
06	5790 X	5780	-0-	-10	-0-	1037	1	4082	3	Y	601	654	1	139
						661	9							
07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1135	1	4376	3	Y	615	618	1	136
						677	9							
08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	652	1	4122	3	Y	579	571	1	144
						637	9							
09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	812	1	3973	3	Y	574	595	1	123
						631	9							
10	0	5253	-0-	5253	5253	704	1	3931	3	Y	562	561	1	134
						618	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	406	1	1888	3	Y	222	306	1	93
						244	9							
06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	292	1	1323	3	Y	173	180	1	86
						190	9							
07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	394	1	1154	3	Y	183	198	1	71
						201	9							
08	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	343	1	1111	3	Y	169	183	1	57
						186	9							
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	353	1	1337	3	Y	162	194	1	25
						178	9							
10	0	1585	-0-	1585	1585	350	1	1095	3	Y	127	122	1	30
						140	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
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
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	381	1	276	3	Y	340	373	1	233
						374	9							
06	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	446	1	386	3	Y	404	371	1	266
						444	9							
07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	337	1	39	3	Y	356	378	1	244
						392	9							
08	1023 N	329	-0-	-694	-0-	75	1	254	9	Y	231	343	1	132
09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	401	1	1107	3	Y	333	367	1	98
						366	9							
10	0	1466	-0-	1466	1466	333	1	704	3	Y	390	374	1	201
						429	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
05	5456 X	3904	-0-	-1552	-0-	1066	1	2425	3	Y	375	369	1	83
						413	9							
06	5280 X	3412	-0-	-1868	-0-	780	1	2227	3	Y	368	362	1	89
						405	9							
07	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	960	1	2109	3	Y	380	384	1	85
						418	9							
08	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	777	1	1916	3	Y	255	277	1	63
						281	9							
09	3870 X	2866	-0-	-1004	-0-	981	1	1573	3	Y	284	244	1	103
						312	9							
10	0	3056	-0-	3056	3056	932	1	1763	3	Y	328	311	1	120
						361	9							
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
05	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	316	1	1535	3	Y	334	364	1	164
						367	9							
06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	596	1	1674	3	Y	325	376	1	113
						358	9							
07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	930	1	4183	3	Y	549	562	1	100
						604	9							
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	847	1	4237	3	Y	544	361	1	283
						598	9							
09	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	773	1	3127	3	Y	430	551	1	162
						473	9							
10	0	5078	-0-	5078	5078	884	1	3755	3	Y	399	379	1	189
						439	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
05	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	559	1	1830	3	Y	335	325	1	156
						369	9							
06	3180 X	2677	-0-	-503	-0-	734	1	1651	3	Y	265	312	1	109
						292	9							
07	3286 X	2580	-0-	-706	-0-	638	1	1615	3	Y	297	355	1	51
						327	9							
08	2759 X	2249	-0-	-510	-0-	639	1	1315	3	Y	268	166	1	153
						295	9							
09	2670 X	1637	-0-	-1033	-0-	520	1	917	3	Y	182	274	1	61
						200	9							
10	0	799	-0-	799	799	389	1	261	3	Y	135	146	1	77
						149	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3100 N	6039	-0-	2939	6494	940	1	4485	3	Y	558	473	1	160
							614	9							
06		3000 N	4333	-0-	1333	7827	644	1	3237	3	Y	411	361	1	210
							452	9							
07		13134 X	5307	-0-	-7827	-0-	750	1	4014	3	Y	494	539	1	165
							543	9							
08		6789 X	3462	-0-	-3327	-0-	635	1	2428	3	Y	363	429	1	99
							399	9							
09		6570 X	2918	-0-	-3652	-0-	449	1	2154	3	Y	286	324	1	61
							315	9							
10		0	2075	-0-	2075	2075	435	1	1364	3	Y	251	246	1	63
							276	9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
05		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	549	1	3636	3	Y	474	382	1	136
							521	9							
06		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	753	1	3871	3	Y	486	374	1	248
							535	9							
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	679	1	3561	3	Y	448	547	1	149
							493	9							
08		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	758	1	3230	3	Y	429	461	1	117
							472	9							
09		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	719	1	3444	3	Y	513	521	1	109
							564	9							
10		0	4623	-0-	4623	4623	705	1	3472	3	Y	405	394	1	102
							446	9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
05		6200 X	5675	-0-	-525	-0-	888	1	4193	3	Y	540	456	1	155
							594	9							
06		6000 X	4908	-0-	-1092	-0-	730	1	3670	3	Y	462	381	1	236
							508	9							
07		6200 X	5953	-0-	-247	-0-	837	1	4507	3	Y	554	605	1	185
							609	9							
08		6572 X	6470	-0-	-102	-0-	1030	1	4794	3	Y	587	612	1	160
							646	9							
09		6120 X	5479	-0-	-641	-0-	861	1	4177	3	Y	401	476	1	85
							441	9							
10		0	6460	-0-	6460	6460	903	1	4985	3	Y	520	496	1	131
							572	9							
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
05		4433 X	3527	-0-	-906	-0-	438	1	2749	3	Y	309	204	1	195
							340	9							
06		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	506	1	3466	3	Y	344	380	1	159
							378	9							
07		3658 X	3064	-0-	-594	-0-	545	1	2185	3	Y	304	317	1	146
							334	9							
08		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	477	1	3713	3	Y	269	256	1	159
							296	9							
09		3000 X	2698	-0-	-302	-0-	511	1	1886	3	Y	274	356	1	77
							301	9							
10		0	2551	-0-	2551	2551	432	1	1902	3	Y	197	202	1	84
							217	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 PROD	INJECT. (I) GAS 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		8711 X	4494	-0-	-4217	-0-	1198	1	2843	3	Y	412	409	1	91
							453	9							
06		7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1503	1	5334	3	Y	726	642	1	175
							799	9							
07		6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1733	1	4279	3	Y	690	711	1	154
							759	9							
08		6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1625	1	4265	3	Y	528	551	1	131
							581	9							
09		7050 X	5243	-0-	-1807	-0-	1793	1	2870	3	Y	527	467	1	191
							580	9							
10		0	6131	-0-	6131	6131	1631	1	3866	3	Y	576	556	1	211
							634	9							
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954															
05		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	509	1	613	3	N	415	360	1	201
							457	9							
06		1350 N	740	-0-	-610	-0-	231	1	281	3	N	207	189	1	219
							228	9							
07		1736 N	352	-0-	-1384	-0-	165	1	124	3	N	57	168	1	108
							63	9							
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	490	1	1579	3	N	876	664	1	320
							964	9							
09		3000 N	7825	-0-	4825	4825	574	1	4487	3	N	2513	2423	1	410
							2764	9							
10		0	8606	-0-	8606	13431	555	1	5163	3	N	2625	2787	1	312
							2888	9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
05		134 X	134	-0-	-0-	-0-	88	1	46	9	N	42	178	1	136
06		166 X	166	-0-	-0-	-0-	94	1	72	9	N	65			201
07		167 X	167	-0-	-0-	-0-	126	1	41	9	N	37	188	1	50
08		278 X	278	-0-	-0-	-0-	146	1	132	9	N	120			170
*09		254 X	254	-0-	-0-	-0-	195	1	59	9	N	54	183	1	41
*10		447 X	447	-0-	-0-	-0-	296	1	151	3	N	-0-			41
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
05		3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	647	1	1593	3	Y	324	346	1	151
							356	9							
06		2730 X	2465	-0-	-265	-0-	726	1	1452	3	Y	261	305	1	107
							287	9							
07		2821 X	2441	-0-	-380	-0-	629	1	1481	3	Y	301	356	1	52
							331	9							
08		2573 X	2174	-0-	-399	-0-	710	1	1137	3	Y	297	179	1	170
							327	9							
09		2490 N	1945	-0-	-545	-0-	619	1	1088	3	Y	216	314	1	72
							238	9							
10		0	1751	-0-	1751	1751	709	1	761	3	Y	255	214	1	146
							281	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2046 X	1702	-0-	-344	-0-	122 1	1321 3	N	235	486 1				99
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	259 9	2331 3	N	226	177 1				148
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	56 1	4007 3	N	325	182 1				291
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	249 9	3137 3	N	304	367 1				228
09	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	91 1	2980 3	N	215	371 1				72
10	0	2813	-0-	2813	2813	358 9	2234 3	N	205	192 1				148
						139 1								
						334 9								
						243 1								
						237 9								
						353 1								
						226 9								
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	850 1	2908 3	Y	314	591 1				154
06	2670 X	2497	-0-	-173	-0-	345 9	1871 3	Y	240	215 1				179
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	362 1	2398 3	Y	288	400 1				67
08	6200 X	2742	-0-	-3458	-0-	264 9	2071 3	Y	247	216 1				98
09	6000 X	2598	-0-	-3402	-0-	524 1	2053 3	Y	197	207 1				88
10	0	1235	-0-	1235	1235	317 9	903 3	Y	128	148 1				85
						399 1								
						272 9								
						328 1								
						217 9								
						191 1								
						141 9								
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983														
05	2356 X	477	-0-	-1879	-0-	180 1	240 3	Y	52	119 1				25
06	2520 X	739	-0-	-1781	-0-	57 9	540 3	Y	86	47 1				64
07	2604 X	1143	-0-	-1461	-0-	104 1	808 3	Y	109	148 1				25
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	95 9	1860 3	Y	237	168 1				94
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	120 9	1913 3	Y	183	195 1				82
10	0	1383	-0-	1383	1383	386 1	986 3	Y	145	147 1				96
						261 9								
						306 1								
						201 9								
						237 1								
						160 9								
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
05	806 N	469	-0-	-337	-0-	84 1	251 3	Y	122	176 1				11
06	360 N	39	-0-	-321	-0-	134 9	20 9	Y	18	25 1				4
07	806 N	1	-0-	-805	-0-	19 1		Y	-0-	4 1				-0-
08	465 N	11	-0-	-454	-0-	1 1	4 9	Y	4	1 1				3
*09	120 N	13	-0-	-107	-0-	7 1	2 9	Y	2	5 1				-0-
*10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	60 3	Y	16	16 1				3
						10 1								
						18 9								
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	301	1	1860	3	Y	409	588	1	36
						450	9							
06	2070 N	447	-0-	-1623	-0-	74	1	336	3	Y	34	63	1	7
						37	9							
07	2139 N	769	-0-	-1370	-0-	165	1	559	3	Y	41	6	1	42
						45	9							
08	2604 N	918	-0-	-1686	-0-	136	1	735	3	Y	43	45	1	40
						47	9							
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	120	1	748	3	Y	153	164	1	29
						168	9							
10	0	3118	-0-	3118	3118	420	1	2175	3	Y	475	415	1	91
						523	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
05	7273 X	3120	-0-	-4153	-0-	792	1	2104	3	Y	204	271	1	97
						224	9							
06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	508	1	1231	3	Y	161	203	1	55
						177	9							
07	1674 X	1650	-0-	-24	-0-	461	1	1021	3	Y	153	120	1	88
						168	9							
08	4929 X	1247	-0-	-3682	-0-	639	1	480	3	Y	116	66	1	138
						128	9							
09	4110 X	2537	-0-	-1573	-0-	919	1	1468	3	Y	136	176	1	98
						150	9							
10	0	4445	-0-	4445	4445	1233	1	2948	3	Y	240	180	1	194
						264	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1470	1	3526	3	Y	259	421	1	142
						285	9							
06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	1218	1	3940	3	Y	381	408	1	115
						419	9							
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	846	1	2525	3	Y	251	212	1	154
						276	9							
08	8246 X	2649	-0-	-5597	-0-	1262	1	1143	3	Y	222	115	1	261
						244	9							
09	7980 X	2656	-0-	-5324	-0-	1023	1	1455	3	Y	162	305	1	118
						178	9							
10	0	1697	-0-	1697	1697	484	1	1118	3	Y	86	150	1	95
						95	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	480	1	5756	3	Y	978	1276	1	251
						1076	9							
06	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	251	1	10372	3	Y	2316	2338	1	229
						2548	9							
07	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	393	1	18055	3	Y	3731	3667	1	293
						4104	9							
08	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	376	1	10169	3	Y	1929	1985	1	237
						2122	9							
09	9390 X	7869	-0-	-1521	-0-	498	1	6119	3	Y	1138	1091	1	284
						1252	9							
10	0	3146	-0-	3146	3146	372	1	2328	3	Y	405	373	1	444
						446	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460 - 17647		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMILTON A		WELL #:		6H	RRCID ->	282085	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	13445	PERF.13616 - 18077			
05	6107 X	5380	-0-	-727	-0-	1345	1	3588	3	Y	406	402	1	137
						447	9							
06	5910 X	1693	-0-	-4217	-0-	552	1	1052	3	Y	81	96	1	122
						89	9							
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-			122
08	4247 X	63	-0-	-4184	-0-	41	1	13	3	Y	8			130
						9	9							
09	4110 X	128	-0-	-3982	-0-	35	1	76	3	Y	15	112	1	33
						17	9							
10	0	91	-0-	91	91	36	1	54	3	Y	1	24	1	10
						1	9							

HAMILTON A		WELL #:		7H	RRCID ->	282088	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13603 - 18129			
05	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	1088	1	3067	3	Y	375	358	1	126
						413	9							
06	4380 X	235	-0-	-4145	-0-	194	1	41	9	Y	37	89	1	74
07	4526 X	374	-0-	-4152	-0-	84	1	284	3	Y	5			79
						6	9							
08	4557 X	131	-0-	-4426	-0-	123	1	8	9	Y	7			86
09	4410 X	2724	-0-	-1686	-0-	795	1	1722	3	Y	188	75	1	199
						207	9							
10	0	1087	-0-	1087	1087	432	1	632	3	Y	21	145	1	75
						23	9							

NATHO B		WELL #:		5H	RRCID ->	282139	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13730 - 19070			
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	247	1	431	3	Y	126	117	1	28
						139	9							
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	272	1	414	3	Y	128	125	1	31
						141	9							
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	328	1	250	3	Y	128	130	1	29
						141	9							
08	806 N	592	-0-	-214	-0-	313	1	166	3	Y	103	106	1	26
						113	9							
09	1200 N	1039	-0-	-161	-0-	356	1	569	3	Y	104	92	1	38
						114	9							
10	0	1060	-0-	1060	1060	335	1	595	3	Y	118	113	1	43
						130	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	925	1	4827	3	Y	993	945	1	313
						1092	9							
06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	832	1	4567	3	Y	908	1103	1	118
						999	9							
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	823	1	4728	3	Y	960	1011	1	67
						1056	9							
08	7719 X	6201	-0-	-1518	-0-	841	1	4403	3	Y	870	823	1	114
						957	9							
09	7110 X	4962	-0-	-2148	-0-	719	1	3451	3	Y	720	782	1	52
						792	9							
10	0	5835	-0-	5835	5835	723	1	4240	3	Y	793	766	1	132
						872	9							
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0	-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														
05	589 X	181	-0-	-408	-0-	120	1	15	3	Y	42	49	1	19
						46	9							
06	420 X	264	-0-	-156	-0-	142	1	72	3	Y	45	50	1	14
						50	9							
07	682 N	238	-0-	-444	-0-	124	1	73	3	Y	37	30	1	21
						41	9							
08	186 N	28	-0-	-158	-0-	25	1	3	9	Y	3	10	1	14
09	570 N	265	-0-	-305	-0-	98	1	148	3	Y	17	19	1	12
						19	9							
10	0	611	-0-	611	611	213	1	359	3	Y	35	24	1	28
						39	9							
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	24	1	3	9	Y	3	3	1	2
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	24	1	1	9	Y	1	1	1	2
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	102	1	4119	3	Y	1052	961	1	110
						1157	9							
06	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	522	1	3456	3	Y	901	953	1	58
						991	9							
07	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	539	1	3191	3	Y	842	797	1	103
						926	9							
08	5425 X	4388	-0-	-1037	-0-	517	1	3001	3	Y	791	837	1	57
						870	9							
09	5190 X	3808	-0-	-1382	-0-	474	1	2577	3	Y	688	664	1	81
						757	9							
10	0	3308	-0-	3308	3308	536	1	1925	3	Y	770	792	1	89
						847	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	4350	-0-	-2098	-0-	33	1	3391	3	Y	842	862	1	65
06	6030 X	4846	-0-	-1184	-0-	926	9	38	1	Y	893	889	1	69
07	6231 X	5448	-0-	-783	-0-	982	9	41	1	Y	954	948	1	75
08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	1049	9	38	1	Y	1004	978	1	101
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1104	9	44	1	Y	990	1007	1	84
10	0	4613	-0-	4613	4613	1089	9	54	1	Y	1167	1147	1	104
						1284	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
05	930 X	661	-0-	-269	-0-	80	1	297	3	Y	258	192	1	238
06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	284	9	462	1	Y	1289	931	1	596
07	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1418	9	474	1	Y	1052	1122	1	526
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1157	9	233	1	Y	465	760	1	231
09	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	512	9	443	1	Y	1156	1128	1	259
10	0	4214	-0-	4214	4214	1272	9	429	1	Y	973	938	1	300
						1070	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	119	1	9684	3	N	1192	1097	1	468
06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	1311	9	770	1	N	1232	1308	1	392
07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	1355	9	974	1	N	896	1103	1	185
08	11129 X	10497	-0-	-632	-0-	986	9	881	1	N	1017	895	1	307
09	12360 X	1916	-0-	-10444	-0-	1119	9	938	1	N	889	895	1	301
10	0	9536	-0-	9536	9536	1011	1	7473	3	N	956	929	1	328
						1052	9							
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	1136	1	3888	3	Y	1111	1208	1	116
06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	1222	9	1024	1	Y	1783	1785	1	114
07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	1961	9	1196	1	Y	1878	1763	1	229
08	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	2066	9	1270	1	Y	1957	2044	1	142
09	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	2153	9	1256	1	Y	1821	1750	1	213
10	0	10243	-0-	10243	10243	2003	9	1402	1	Y	1964	2030	1	228
						2160	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2480 X	447	-0-	-2033	-0-	407	1 40 9	Y	36	82 1	4	
06	4290 X	36	-0-	-4254	-0-	13	1 23 9	Y	21	23 1	2	
07	4433 X	1399	-0-	-3034	-0-	115	1 1060 3	Y	204	189 1	17	
08	6014 X	2235	-0-	-3779	-0-	224	1 398 1	Y	604	551 1	70	
09	5100 X	3476	-0-	-1624	-0-	664	1 292 1	Y	535	567 1	38	
10	0	2188	-0-	2188	2188	589	1 324 1	Y	510	498 1	59	
						561	9					

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772												
05	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-	1078	1 8318 3	Y	935	1006 1	132	
06	9780 X	995	-0-	-8785	-0-	1029	1 82 1	Y	137	218 1	51	
07	10137 X	5177	-0-	-4960	-0-	151	1 558 1	Y	423	382 1	92	
08	11160 X	9640	-0-	-1520	-0-	465	1 799 1	Y	862	825 1	129	
09	10800 X	7877	-0-	-2923	-0-	799	1 948 1	Y	741	692 1	178	
10	0	8250	-0-	8250	8250	829	1 815 1	Y	920	913 1	248	
						864	1 1012 9					

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600												
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	144	1 2871 3	Y	973	833 1	178	
06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1070	1 491 1	Y	903	912 1	169	
07	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	993	1 494 1	Y	828	910 1	87	
08	5208 X	5184	-0-	-24	-0-	911	1 640 1	Y	1069	1059 1	97	
09	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	1176	1 688 1	Y	999	985 1	111	
10	0	4654	-0-	4654	4654	1099	1 556 1	Y	876	906 1	81	
						964	9					

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921												
05	11098 X	10574	-0-	-524	-0-	795	1 1060 9	Y	964	983 1	136	
06	10740 X	9412	-0-	-1328	-0-	605	1 964 9	Y	876	685 1	327	
07	11098 X	8507	-0-	-2591	-0-	894	1 787 9	Y	715	886 1	156	
08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	673	1 805 9	Y	732	779 1	109	
09	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	746	1 710 9	Y	645	599 1	155	
10	0	9425	-0-	9425	9425	983	1 1137 9	Y	1034	965 1	279	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	965	1	5553	3	Y	1630	1483	1	302
							1793	9							
06		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	833	1	5263	3	Y	1607	1605	1	304
							1768	9							
07		8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	945	1	5490	3	Y	1594	1715	1	183
							1753	9							
08		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	952	1	5058	3	Y	1582	1596	1	169
							1740	9							
09		8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	1041	1	5664	3	Y	1514	1513	1	170
							1665	9							
10		0	7855	-0-	7855	7855	968	1	5197	3	Y	1536	1567	1	139
							1690	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104															
05		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	774	1	4224	3	Y	1248	1139	1	233
							1373	9							
06		7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	742	1	4842	3	Y	1420	1385	1	268
							1562	9							
07		6045 X	5623	-0-	-422	-0-	637	1	3805	3	Y	1074	1213	1	129
							1181	9							
08		5797 X	3172	-0-	-2625	-0-	459	1	1859	3	Y	776	807	1	98
							854	9							
09		5610 X	1449	-0-	-4161	-0-	180	1	980	3	Y	263	331	1	30
							289	9							
10		0	5140	-0-	5140	5140	659	1	3286	3	Y	1086	1035	1	81
							1195	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
05		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	814	1	5007	3	Y	1433	1295	1	264
							1576	9							
06		5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	630	1	4017	3	Y	1199	1235	1	228
							1319	9							
07		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	730	1	4322	3	Y	1228	1315	1	141
							1351	9							
08		7099 X	6613	-0-	-486	-0-	789	1	4405	3	Y	1290	1296	1	135
							1419	9							
09		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	891	1	4847	3	Y	1298	1287	1	146
							1428	9							
10		0	6565	-0-	6565	6565	751	1	4515	3	Y	1181	1218	1	109
							1299	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
05		16244 X	13385	-0-	-2859	-0-	1003	1	11720	3	Y	602	610	1	128
							662	9							
06		15720 X	11567	-0-	-4153	-0-	757	1	10228	3	Y	529	492	1	165
							582	9							
07		14849 X	11553	-0-	-3296	-0-	791	1	10172	3	Y	536	552	1	149
							590	9							
08		13361 X	13306	-0-	-55	-0-	907	1	11719	3	Y	618	712	1	55
							680	9							
09		12930 X	10880	-0-	-2050	-0-	770	1	9536	3	Y	522	462	1	115
							574	9							
10		0	8133	-0-	8133	8133	541	1	7140	3	Y	411	448	1	81
							452	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	16709 X	14308	-0-	-2401	-0-	829	1	12753	3	Y	660	632	1	140
						726	9							
06	16170 X	9983	-0-	-6187	-0-	658	1	8818	3	Y	461	457	1	144
						507	9							
07	15221 X	10442	-0-	-4779	-0-	718	1	9184	3	Y	491	498	1	137
						540	9							
08	13764 X	7647	-0-	-6117	-0-	564	1	6664	3	Y	381	484	1	34
						419	9							
09	13320 X	7302	-0-	-6018	-0-	515	1	6396	3	Y	355	311	1	78
						391	9							
10	0	13051	-0-	13051	13051	846	1	11472	3	Y	666	615	1	131
						733	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
05	12803 X	10370	-0-	-2433	-0-	711	1	8418	3	Y	1128	1106	1	124
						1241	9							
06	12390 X	9925	-0-	-2465	-0-	625	1	8117	3	Y	1075	1035	1	164
						1183	9							
07	10633 X	10250	-0-	-383	-0-	676	1	8342	3	Y	1120	1111	1	173
						1232	9							
08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	700	1	8246	3	Y	1151	1251	1	73
						1266	9							
09	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	662	1	8203	3	Y	1057	1021	1	109
						1163	9							
10	0	9744	-0-	9744	9744	610	1	7926	3	Y	1098	1129	1	112
						1208	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
05	16399 X	10576	-0-	-5823	-0-	613	1	9427	3	Y	487	467	1	103
						536	9							
06	15870 X	11548	-0-	-4322	-0-	756	1	10211	3	Y	528	466	1	165
						581	9							
07	16399 X	10432	-0-	-5967	-0-	716	1	9180	3	Y	487	516	1	136
						536	9							
08	15531 X	12525	-0-	-3006	-0-	835	1	11061	3	Y	572	657	1	51
						629	9							
09	12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	898	1	11133	3	Y	612	528	1	135
						673	9							
10	0	20390	-0-	20390	20390	1313	1	17991	3	Y	987	931	1	194
						1086	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
05	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	556	1	7287	3	Y	947	923	1	104
						1042	9							
06	8130 X	7173	-0-	-957	-0-	441	1	5899	3	Y	757	745	1	116
						833	9							
07	8401 X	7323	-0-	-1078	-0-	471	1	5996	3	Y	778	774	1	120
						856	9							
08	8897 X	8470	-0-	-427	-0-	541	1	6948	3	Y	892	955	1	57
						981	9							
09	8610 X	7722	-0-	-888	-0-	510	1	6317	3	Y	814	787	1	84
						895	9							
10	0	7257	-0-	7257	7257	467	1	5918	3	Y	793	822	1	81
						872	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		8897 X	8324	-0-	-573	-0-	582	1	6766	3	Y	887	873	1	98
06		8580 X	7786	-0-	-794	-0-	976	9	482	1	Y	829	800	1	127
07		8773 X	8196	-0-	-577	-0-	912	9	530	1	Y	878	869	1	136
08		8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	966	9	527	1	Y	866	947	1	55
09		8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	953	9	535	1	Y	854	821	1	88
10		0	9526	-0-	9526	9526	939	9	607	1	Y	1027	1038	1	105
							1130	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
05		16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	990	1	13608	3	Y	1742	1692	1	192
06		14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	1916	9	897	1	Y	1536	1493	1	235
07		14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	1690	9	938	1	Y	1553	1548	1	240
08		16523 X	11315	-0-	-5208	-0-	1708	9	730	1	Y	1204	1367	1	77
09		15990 X	11800	-0-	-4190	-0-	1324	9	780	1	Y	1241	1190	1	128
10		0	12124	-0-	12124	12124	1365	9	733	1	Y	1247	1287	1	128
							1372	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
05		5363 X	5165	-0-	-198	-0-	381	1	4134	3	Y	591	581	1	65
06		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	650	9	353	1	Y	606	578	1	93
07		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	667	9	365	1	Y	605	605	1	93
08		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	666	9	372	1	Y	612	666	1	39
09		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	673	9	386	1	Y	618	593	1	64
10		0	5251	-0-	5251	5251	680	9	373	1	Y	666	682	1	68
							733	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
05		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	573	1	8407	3	Y	1089	1051	1	120
06		8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	1198	9	550	1	Y	944	920	1	144
07		7471 X	7164	-0-	-307	-0-	1038	9	464	1	Y	771	796	1	119
08		10168 X	8083	-0-	-2085	-0-	848	9	521	1	Y	859	923	1	55
09		9840 X	8147	-0-	-1693	-0-	945	9	538	1	Y	857	824	1	88
10		0	7701	-0-	7701	7701	943	9	472	1	Y	848	877	1	87
							933	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080																
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		
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	515	1	887	9	5848	3	Y	806	791	1	89
06	6930 X	6552	-0-	-378	-0-	421	1	792	9	5339	3	Y	720	699	1	110
07	7161 X	7058	-0-	-103	-0-	475	1	865	9	5718	3	Y	786	775	1	121
08	7254 X	6836	-0-	-418	-0-	467	1	846	9	5523	3	Y	769	841	1	49
09	7020 X	6699	-0-	-321	-0-	443	1	776	9	5480	3	Y	705	681	1	73
10	0	6160	-0-	6160	6160	419	1	828	9	4913	3	Y	753	771	1	77

H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836																
05	10385 X	5837	-0-	-4548	-0-	458	1	692	9	4687	3	Y	629	626	1	69
06	9000 X	5401	-0-	-3599	-0-	344	1	650	9	4407	3	Y	591	570	1	90
07	9300 X	5675	-0-	-3625	-0-	376	1	689	9	4610	3	Y	626	619	1	97
08	6045 X	5642	-0-	-403	-0-	365	1	659	9	4618	3	Y	599	658	1	38
09	5850 X	5200	-0-	-650	-0-	342	1	616	9	4242	3	Y	560	540	1	58
10	0	5610	-0-	5610	5610	372	1	691	9	4547	3	Y	628	640	1	64

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813																
05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	575	1	979	9	7017	3	Y	890	874	1	98
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	494	1	935	9	6757	3	Y	850	818	1	130
07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	537	1	977	9	7020	3	Y	888	881	1	137
08	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	519	1	938	9	6915	3	Y	853	936	1	54
09	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	493	1	866	9	6109	3	Y	787	760	1	81
10	0	7132	-0-	7132	7132	459	1	902	9	5771	3	Y	820	842	1	84

H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770																
05	12121 X	10603	-0-	-1518	-0-	783	1	540	9	9280	3	Y	491	493	1	104
06	11490 X	10792	-0-	-698	-0-	708	1	547	9	9537	3	Y	497	446	1	155
07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	755	1	568	9	9716	3	Y	516	527	1	144
08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	757	1	568	9	9722	3	Y	516	614	1	46
09	10260 X	10165	-0-	-95	-0-	719	1	535	9	8911	3	Y	486	425	1	107
10	0	10611	-0-	10611	10611	687	1	589	9	9335	3	Y	535	540	1	105

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	13423 X	11585	-0-	-1838	-0-	911	1 10092 3	Y	529	540 1	112		
06	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	582	9 810 1 10844 3	Y	568	503 1	177		
07	12090 X	10449	-0-	-1641	-0-	625	9 725 1 9178 3	Y	496	535 1	138		
08	12121 X	9916	-0-	-2205	-0-	546	9 682 1 8720 3	Y	467	563 1	42		
09	12300 X	8896	-0-	-3404	-0-	514	9 630 1 7802 3	Y	422	371 1	93		
10	0	10089	-0-	10089	10089	464	9 652 1 8877 3	Y	509	504 1	100		
						560	9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439													
05	DLQ G-10	3474	-0-	3474	11834	1367	1 1517 2	Y	528	427 0	59 1	113	
06	15118 X	3284	-0-	-11834	-0-	9	4 581 9 1173 1 1452 2	Y	599	511 0	69 1	132	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	659	9						
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	2876	1 3635 2	Y	691	457 0	187 1	113	
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	760	9 2380 1 2915 2	Y	534	438 0	129 1	80	
10	0	991	-0-	991	991	3	4 252 1 277 2	Y	420	401 0	11 1	88	
						462	9						
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409													
05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	639	1 6163 3	Y	1264	1297 1	173		
06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	1390	9 647 1 5799 3	Y	1184	1176 1	181		
07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	1302	9 654 1 6172 3	Y	1199	1207 1	173		
08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	1319	9 633 1 5965 3	Y	1174	1140 1	207		
09	6900 X	6662	-0-	-238	-0-	1291	9 569 1 4920 3	Y	1066	1121 1	152		
10	0	1350	-0-	1350	1350	1173	9 67 1 927 3	Y	324	311 1	165		
						356	9						
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274													
05	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	386	1 3383 3	Y	713	738 1	98		
06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	784	9 374 1 3270 3	Y	684	678 1	104		
07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	752	9 355 1 3319 3	Y	644	654 1	94		
08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	708	9 397 1 3524 3	Y	741	707 1	128		
09	4500 X	4206	-0-	-294	-0-	815	9 359 1 3103 3	Y	676	710 1	94		
10	0	1173	-0-	1173	1173	744	9 65 1 783 3	Y	295	251 1	138		
						325	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 #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

M O	ALLOW 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
05	DLQ G-10	459	-0-	459	3165	58	1	54	2	Y	315	326	0	2 1 66
06	2200 N	635	-0-	-1565	1600	347	9	96	1	Y	381	337	0	6 1 104
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	-0-	419	9			Y	358	411	0	51
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	292	276	0	67
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	336	333	0	70
10	0	376	-0-	376	376	13	1	13	2	Y	318	320	0	68
						350	9							

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	646	1	5827	3	Y	976	995	1	156
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1074	9	614	1	Y	949	1035	1	70
07	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	1044	9	555	1	Y	880	855	1	95
08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	968	9	663	1	Y	1074	1064	1	105
09	7580 X	7580	-0-	-0-	-0-	1181	9	674	1	Y	987	929	1	163
10	0	5833	-0-	5833	5833	1086	9	478	1	Y	820	848	1	135
						902	9							

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	552	1	5238	3	Y	880	890	1	143
06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	968	9	543	1	Y	838	917	1	64
07	6417 X	6309	-0-	-108	-0-	922	9	515	1	Y	820	794	1	90
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	902	9	612	1	Y	979	972	1	97
09	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	1077	9	633	1	Y	928	871	1	154
10	0	5357	-0-	5357	5357	1021	9	449	1	Y	756	784	1	126
						832	9							

LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126

05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	473	1	4227	3	Y	723	736	1	117
06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	795	9	446	1	Y	691	755	1	53
07	5332 X	5038	-0-	-294	-0-	760	9	415	1	Y	660	640	1	73
08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	415	1	437	1	Y	696	697	1	72
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	726	9	449	1	Y	661	620	1	113
10	0	4372	-0-	4372	4372	449	1	337	1	Y	568	584	1	97
						727	9	625	9					

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 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		13795 X	12492	-0-	-1303	-0-	842 1	9707 3	Y	1766	1635 1			532
							1943 9							
06		13350 X	11783	-0-	-1567	-0-	813 1	8988 3	Y	1802	2011 1			323
							1982 9							
07		13392 X	12074	-0-	-1318	-0-	903 1	9100 3	Y	1883	1726 1			480
							2071 9							
08		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	928 1	9102 3	Y	1840	1956 1			364
							2024 9							
09		11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	1060 1	7984 3	Y	1810	1818 1			356
							1991 9							
10		0	11489	-0-	11489	11489	1110 1	8393 3	Y	1805	1745 1			420
							1986 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
05		11656 X	10517	-0-	-1139	-0-	739 1	7993 3	Y	1623	1243 1			581
							1785 9							
06		11280 X	9570	-0-	-1710	-0-	677 1	7338 3	Y	1414	1490 1			505
							1555 9							
07		11563 X	9700	-0-	-1863	-0-	743 1	7344 3	Y	1466	1530 1			441
							1613 9							
08		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	775 1	7243 3	Y	1442	1577 1			306
							1586 9							
09		8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	881 1	6642 3	Y	1339	1200 1			445
							1473 9							
10		0	9319	-0-	9319	9319	931 1	6649 3	Y	1581	1536 1			494
							1739 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
05		7161 X	6276	-0-	-885	-0-	420 1	4703 3	Y	1048	1051 1			223
							1153 9							
06		6150 X	5831	-0-	-319	-0-	415 1	4345 3	Y	974	548 1			649
							1071 9							
07		6355 X	5936	-0-	-419	-0-	463 1	4393 3	Y	982	1327 1			304
							1080 9							
08		6355 X	5983	-0-	-372	-0-	498 1	4394 3	Y	992	986 1			310
							1091 9							
09		6090 X	5842	-0-	-248	-0-	566 1	4268 3	Y	916	816 1			410
							1008 9							
10		0	5900	-0-	5900	5900	600 1	3990 3	Y	1191	1160 1			443
							1310 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
05		10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	767 1	8418 3	Y	1225	1084 1			262
							1348 9							
06		10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	760 1	8282 3	Y	1281	1123 1			420
							1409 9							
07		9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	777 1	7709 3	Y	1180	1351 1			249
							1298 9							
08		10757 X	8246	-0-	-2511	-0-	662 1	6152 3	Y	1302	1151 1			400
							1432 9							
09		10410 X	7839	-0-	-2571	-0-	771 1	5811 3	Y	1143	1191 1			352
							1257 9							
10		0	8038	-0-	8038	8038	824 1	5874 3	Y	1218	1175 1			398
							1340 9							

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 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
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
05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	985	1	9098	3	Y	1547	1308	1	534
						1702	9							
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	921	1	9108	3	Y	1501	1729	1	306
						1651	9							
07	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	971	1	9125	3	Y	1488	1307	1	487
						1637	9							
08	11346 X	10873	-0-	-473	-0-	835	1	8488	3	Y	1409	1357	1	539
						1550	9							
09	10980 X	10104	-0-	-876	-0-	811	1	7761	3	Y	1393	1744	1	188
						1532	9							
10	0	10265	-0-	10265	10265	782	1	7984	3	Y	1363	1315	1	256
						1499	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
05	11160 X	10643	-0-	-517	-0-	721	1	8163	3	Y	1599	1291	1	462
						1759	9							
06	10800 X	9888	-0-	-912	-0-	708	1	7643	3	Y	1397	1083	1	776
						1537	9							
07	10788 X	10246	-0-	-542	-0-	806	1	7904	3	Y	1396	1708	1	464
						1536	9							
08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	845	1	7958	3	Y	1387	1396	1	455
						1526	9							
09	9720 X	9556	-0-	-164	-0-	956	1	7206	3	Y	1267	1220	1	502
						1394	9							
10	0	9595	-0-	9595	9595	982	1	7070	3	Y	1403	1556	1	353
						1543	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
05	23653 X	18749	-0-	-4904	-0-	1069	1	16316	3	Y	1240	983	1	645
						1364	9							
06	21660 X	17624	-0-	-4036	-0-	1220	1	15196	3	Y	1098	1521	1	222
						1208	9							
07	21080 X	17799	-0-	-3281	-0-	1359	1	15221	3	Y	1108	984	1	346
						1219	9							
08	19003 X	17984	-0-	-1019	-0-	1371	1	15363	3	Y	1136	1265	1	217
						1250	9							
09	18150 X	16257	-0-	-1893	-0-	1410	1	13716	3	Y	1028	1035	1	210
						1131	9							
10	0	16679	-0-	16679	16679	1407	1	14148	3	Y	1022	984	1	276
						1124	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
05	30194 X	24868	-0-	-5326	-0-	1411	1	21748	3	Y	1554	1226	1	722
						1709	9							
06	27780 X	23423	-0-	-4357	-0-	1607	1	20301	3	Y	1377	1858	1	241
						1515	9							
07	27063 X	23241	-0-	-3822	-0-	1770	1	19998	3	Y	1339	1179	1	401
						1473	9							
08	24583 X	22232	-0-	-2351	-0-	1681	1	19106	3	Y	1314	1392	1	323
						1445	9							
09	23790 X	20648	-0-	-3142	-0-	1801	1	17512	3	Y	1214	1256	1	281
						1335	9							
10	0	20193	-0-	20193	20193	1648	1	17037	3	Y	1371	1332	1	355
						1508	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 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	10106 X	8362	-0-	-1744	-0-	483	1	7090	3	Y	717	528	1	446
06	8970 X	7825	-0-	-1145	-0-	789	9	6567	3	Y	642	890	1	198
07	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	706	9	6506	3	Y	640	547	1	291
08	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	606	1	5112	3	Y	534	567	1	258
09	8130 X	7442	-0-	-688	-0-	704	9	6211	3	Y	541	723	1	76
10	0	4579	-0-	4579	4579	551	1	3784	3	Y	267	253	1	102
						587	9							
						636	1							
						595	9							
						501	1							
						294	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
05	12679 X	8191	-0-	-4488	-0-	446	1	6881	3	Y	785	568	1	455
06	11310 X	7753	-0-	-3557	-0-	864	9	6466	3	Y	658	924	1	189
07	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	563	1	6401	3	Y	705	554	1	340
08	9579 X	8445	-0-	-1134	-0-	724	9	6938	3	Y	738	896	1	182
09	8310 X	5902	-0-	-2408	-0-	613	1	4892	3	Y	462	555	1	89
10	0	8554	-0-	8554	8554	776	9	6976	3	Y	736	693	1	143
						695	1							
						812	9							
						502	1							
						508	9							
						768	1							
						810	9							
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
05	20460 X	16953	-0-	-3507	-0-	465	1	14837	3	Y	1501	1410	1	290
06	19170 X	16176	-0-	-2994	-0-	1651	9	14112	3	Y	1467	1584	1	173
07	18817 X	16188	-0-	-2629	-0-	450	1	14096	3	Y	1479	1447	1	205
08	16027 X	15790	-0-	-237	-0-	1614	9	13746	3	Y	1435	1483	1	157
09	15510 X	14460	-0-	-1050	-0-	465	1	11844	3	Y	1292	1180	1	269
10	0	14955	-0-	14955	14955	1627	9	12335	3	Y	1309	1342	1	236
						1579	9							
						1195	1							
						1421	9							
						1180	1							
						1440	9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
05	11873 X	10171	-0-	-1702	-0-	824	1	7642	3	Y	1550	1537	1	210
06	11040 X	7386	-0-	-3654	-0-	1705	9	5610	3	Y	1102	1133	1	179
07	11160 X	10039	-0-	-1121	-0-	564	1	7469	3	Y	1506	1304	1	381
08	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1212	9	7636	3	Y	1526	1720	1	187
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	913	1	6113	3	Y	1420	1347	1	260
10	0	9007	-0-	9007	9007	1657	9	6979	3	Y	1349	1491	1	125
						825	1							
						1679	9							
						559	1							
						1562	9							
						544	1							
						1484	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	28644 X	21090	-0-	-7554	-0-	1272 1	18584 3	Y	1122	968 1		561	
06	26070 X	19904	-0-	-6166	-0-	1234 9	17253 3	Y	1135	1387 1		309	
07	25265 X	20171	-0-	-5094	-0-	1402 1	17318 3	Y	1169	956 1		522	
08	22661 X	20174	-0-	-2487	-0-	1249 9	17371 3	Y	1147	1329 1		340	
09	20400 X	18501	-0-	-1899	-0-	1567 1	15680 3	Y	1098	1264 1		174	
10	0	19217	-0-	19217	19217	1286 9	1601 1	Y	1155	1114 1		246	
						1262 9	1271 9						
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
05	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	655 1	9319 3	Y	1452	1124 1		457	
06	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	1597 9	9090 3	Y	1381	1349 1		489	
07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	935 1	8362 3	Y	1154	1307 1		336	
08	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	1519 9	8262 3	Y	1330	1179 1		487	
09	9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	911 1	7777 3	Y	1258	1559 1		186	
10	0	10364	-0-	10364	10364	1269 9	830 1	Y	1357	1316 1		247	
						883 1	1493 9						
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
05	10385 X	9485	-0-	-900	-0-	820 1	7287 3	Y	1253	945 1		442	
06	10050 X	9227	-0-	-823	-0-	1378 9	7172 3	Y	1207	1163 1		486	
07	10385 X	9201	-0-	-1184	-0-	727 1	7143 3	Y	1177	1308 1		355	
08	10323 X	8702	-0-	-1621	-0-	1328 9	6774 3	Y	1143	1179 1		319	
09	9300 X	8083	-0-	-1217	-0-	763 1	6178 3	Y	1145	1187 1		277	
10	0	8262	-0-	8262	8262	1295 9	629 1	Y	1174	1133 1		334	
						671 1	1291 9						
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196													
05	9765 X	5961	-0-	-3804	-0-	1262 1	3771 3	Y	844	1060 1		103	
06	5760 X	4817	-0-	-943	-0-	928 9	3461 3	Y	731	780 1		54	
07	10013 X	4663	-0-	-5350	-0-	552 1	3326 3	Y	719	691 1		82	
08	6882 X	4588	-0-	-2294	-0-	804 9	3227 3	Y	746	731 1		97	
09	6660 X	745	-0-	-5915	-0-	546 1	23 3	Y	654	687 1		64	
10	0	4058	-0-	4058	4058	791 9	516 1	Y	649	650 1		66	
						540 1	714 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	715	1	9000	3	Y	1642	1681	1	142
06	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1806	9	8422	3	Y	1565	1613	1	94
07	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	1184	1	8192	3	Y	1551	1489	1	156
08	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	1722	9	7851	3	Y	1495	1472	1	179
09	8970 X	1486	-0-	-7484	-0-	1183	1	47	3	Y	1303	1362	1	120
10	0	10099	-0-	10099	10099	1706	9	7523	3	Y	1361	1358	1	136
						1085	1							
						1645	9							
						6	1							
						1433	9							
						1079	1							
						1497	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
05	9207 X	6019	-0-	-3188	-0-	1068	1	4021	3	Y	845	1019	1	97
06	8250 X	4989	-0-	-3261	-0-	930	9	3624	3	Y	736	780	1	53
07	9796 X	6563	-0-	-3233	-0-	555	1	4793	3	Y	952	907	1	98
08	7471 X	7234	-0-	-237	-0-	810	9	5290	3	Y	1065	1040	1	123
09	6210 X	1039	-0-	-5171	-0-	723	1	33	3	Y	910	951	1	82
10	0	6461	-0-	6461	6461	1047	9	4697	3	Y	932	929	1	93
						772	1							
						1172	9							
						5	1							
						1001	9							
						739	1							
						1025	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
05	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	778	1	9451	3	Y	1763	1807	1	153
06	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1939	9	8650	3	Y	1641	1695	1	99
07	11123 X	11123	-0-	-0-	-0-	1240	1	8170	3	Y	1588	1527	1	160
08	10750 X	10750	-0-	-0-	-0-	1805	9	7963	3	Y	1528	1505	1	183
09	9990 X	1514	-0-	-8476	-0-	1206	1	47	3	Y	1327	1387	1	123
10	0	10115	-0-	10115	10115	1747	9	7581	3	Y	1343	1349	1	134
						1106	1							
						1681	9							
						7	1							
						1460	9							
						1057	1							
						1477	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
05	17825 X	16986	-0-	-839	-0-	465	1	14974	3	Y	1406	1354	1	206
06	17250 X	15661	-0-	-1589	-0-	1547	9	13791	3	Y	1291	1305	1	192
07	17825 X	16171	-0-	-1654	-0-	450	1	14235	3	Y	1337	1306	1	223
08	16337 X	15629	-0-	-708	-0-	1420	9	13789	3	Y	1250	1303	1	170
09	15810 X	12639	-0-	-3171	-0-	465	1	10358	3	Y	1203	1167	1	206
10	0	15001	-0-	15001	15001	1471	9	12802	3	Y	1153	1115	1	257
						465	1							
						1375	9							
						958	1							
						1323	9							
						931	1							
						1268	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		20119 X	16759	-0-	-3360	-0-	1407	1	14054	3	Y	1180	1187 1 210
							1298	9					
06		17640 X	15322	-0-	-2318	-0-	1263	1	12865	3	Y	1085	931 1 364
							1194	9					
07		17205 X	15524	-0-	-1681	-0-	1110	1	13168	3	Y	1133	945 1 552
							1246	9					
08		15965 X	15002	-0-	-963	-0-	1241	1	12597	3	Y	1058	1338 1 272
							1164	9					
09		17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	1399	1	15110	3	Y	1014	974 1 312
							1115	9					
10		0	14134	-0-	14134	14134	1366	1	11908	3	Y	782	937 1 176
							860	9					
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
05		15655 X	15039	-0-	-616	-0-	994	1	12487	3	Y	1416	1570 1 121
							1558	9					
06		15150 X	14026	-0-	-1124	-0-	1194	1	11447	3	Y	1259	1108 1 272
							1385	9					
07		15655 X	14262	-0-	-1393	-0-	1079	1	11718	3	Y	1332	1334 1 270
							1465	9					
08		14880 X	13777	-0-	-1103	-0-	1079	1	11289	3	Y	1281	1481 1 70
							1409	9					
09		14400 X	11328	-0-	-3072	-0-	834	1	9044	3	Y	1318	1164 1 224
							1450	9					
10		0	13910	-0-	13910	13910	926	1	11466	3	Y	1380	1327 1 288
							1518	9					
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7 0 -0-
06		544 X	544	-0-	-0-	-0-	43	1	300	2	N	130	129 0 1
							58	4	143	9			
07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	187	187 0 1
							17	4	206	9			
08		1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	26	1	260	2	N	780	757 0 24
							41	4	858	9			
*09		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	1217	1236 0 5
							57	4	1339	9			
*10		642 X	642	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	576	573 0 8
							4	4	634	9			
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711													
05		18631 X	16944	-0-	-1687	-0-	1054	1	14494	3	Y	1269	1225 1 243
							1396	9					
06		17520 X	14954	-0-	-2566	-0-	742	1	12991	3	Y	1110	1121 1 232
							1221	9					
07		20491 X	16305	-0-	-4186	-0-	1060	1	13966	3	Y	1163	1143 1 252
							1279	9					
08		18104 X	13321	-0-	-4783	-0-	1137	1	11139	3	Y	950	1064 1 138
							1045	9					
09		16980 X	12343	-0-	-4637	-0-	808	1	10547	3	Y	898	931 1 105
							988	9					
10		0	14817	-0-	14817	14817	977	1	12698	3	Y	1038	1012 1 141
							1142	9					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	25637 X	20590	-0-	-5047	-0-	465	1 18401 3	1724	9	Y	1567	1462	1	288
06	26730 X	18644	-0-	-8086	-0-	450	1 16647 3	1547	9	Y	1406	1405	1	289
07	27621 X	19281	-0-	-8340	-0-	465	1 17256 3	1560	9	Y	1418	1400	1	307
08	17701 X	17369	-0-	-332	-0-	465	1 15450 3	1454	9	Y	1322	1437	1	192
09	17130 X	16118	-0-	-1012	-0-	1055	1 13704 3	1359	9	Y	1235	1283	1	144
10	0	15760	-0-	15760	15760	1034	1 13516 3	1210	9	Y	1100	1107	1	150
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
05	29047 X	22470	-0-	-6577	-0-	465	1 20071 3	1934	9	Y	1758	1679	1	270
06	26310 X	20649	-0-	-5661	-0-	450	1 18492 3	1707	9	Y	1552	1567	1	255
07	26877 X	22115	-0-	-4762	-0-	465	1 19844 3	1806	9	Y	1642	1559	1	338
08	22816 X	22768	-0-	-48	-0-	465	1 20456 3	1847	9	Y	1679	1828	1	189
09	21750 X	20502	-0-	-1248	-0-	1348	1 17512 3	1642	9	Y	1493	1501	1	181
10	0	19904	-0-	19904	19904	1314	1 17037 3	1553	9	Y	1412	1416	1	194
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
05	30938 X	29768	-0-	-1170	-0-	465	1 26608 3	2695	9	Y	2450	2454	1	227
06	30600 X	27190	-0-	-3410	-0-	450	1 24351 3	2389	9	Y	2172	1986	1	413
07	31620 X	26655	-0-	-4965	-0-	465	1 23833 3	2357	9	Y	2143	2266	1	290
08	28210 X	25244	-0-	-2966	-0-	465	1 22507 3	2272	9	Y	2065	2068	1	287
09	27300 X	24384	-0-	-2916	-0-	1107	1 21195 3	2082	9	Y	1893	1933	1	247
10	0	24776	-0-	24776	24776	1217	1 21369 3	2190	9	Y	1991	1923	1	365
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
05	31806 X	29314	-0-	-2492	-0-	3315	1 23182 3	2817	9	Y	2561	101	0	305
06	30780 X	27586	-0-	-3194	-0-	3093	1 21906 3	2587	9	Y	2352	2347	1	310
07	31527 X	28181	-0-	-3346	-0-	4298	1 21237 3	2646	9	Y	2405	2578	1	137
08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	3752	1 20404 3	2531	9	Y	2301	2142	1	296
09	22200 X	21480	-0-	-720	-0-	969	1 18258 3	2253	9	Y	2048	2064	1	280
10	0	21277	-0-	21277	21277	1024	1 17912 3	2341	9	Y	2128	2060	1	392

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	40486 X	30750	-0-	-9736	-0-	465	1 27911 3	Y	2158	2106	1		181	
06	39180 X	28382	-0-	-10798	-0-	450	1 25754 3	Y	1980	1966	1		195	
07	39742 X	29325	-0-	-10417	-0-	465	1 26577 3	Y	2075	2061	1		209	
08	31899 X	27491	-0-	-4408	-0-	465	1 24749 3	Y	2070	2077	1		202	
09	30870 X	26900	-0-	-3970	-0-	1238	1 23705 3	Y	1779	1848	1		133	
10	0	26824	-0-	26824	26824	1341	1 23347 3	Y	1942	1871	1		260	
						2136	9							
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
05	15438 X	11517	-0-	-3921	-0-	465	1 10171 3	Y	801	803	1		67	
06	11520 X	10388	-0-	-1132	-0-	450	1 9147 3	Y	719	715	1		71	
07	15562 X	9606	-0-	-5956	-0-	465	1 8396 3	Y	677	680	1		68	
08	11315 X	9584	-0-	-1731	-0-	465	1 8340 3	Y	708	707	1		69	
09	10950 X	9273	-0-	-1677	-0-	427	1 8169 3	Y	615	638	1		46	
10	0	6151	-0-	6151	6151	325	1 5307 3	Y	472	473	1		65	
						519	9							
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
05	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	465	1 30501 3	Y	2364	2305	1		198	
06	31350 X	31332	-0-	-18	-0-	450	1 28467 3	Y	2195	2176	1		217	
07	32395 X	31489	-0-	-906	-0-	465	1 28568 3	Y	2233	2225	1		225	
08	34348 X	29803	-0-	-4545	-0-	465	1 26894 3	Y	2222	2230	1		217	
09	33240 X	28584	-0-	-4656	-0-	1315	1 25190 3	Y	1890	1966	1		141	
10	0	28808	-0-	28808	28808	1426	1 25110 3	Y	2065	1990	1		276	
						2272	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
05	13640 X	9698	-0-	-3942	-0-	872	1 8004 3	Y	747	801	1		165	
06	10740 X	8692	-0-	-2048	-0-	709	1 7231 3	Y	684	561	1		288	
07	11098 X	8591	-0-	-2507	-0-	601	1 7316 3	Y	613	579	1		322	
08	8897 X	8281	-0-	-616	-0-	681	1 6931 3	Y	608	776	1		154	
09	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	823	1 8901 3	Y	590	596	1		148	
10	0	7882	-0-	7882	7882	810	1 6428 3	Y	585	566	1		179	
						644	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		35650 X	33660	-0-	-1990	-0-	465 1	30596 3	Y	2363	2303 1		198
							2599 9						
06		34500 X	30652	-0-	-3848	-0-	450 1	27848 3	Y	2140	2127 1		211
							2354 9						
07		35650 X	29175	-0-	-6475	-0-	465 1	26438 3	Y	2065	2068 1		208
							2272 9						
08		34007 X	27507	-0-	-6500	-0-	465 1	24755 3	Y	2079	2084 1		203
							2287 9						
09		32910 X	27022	-0-	-5888	-0-	1243 1	23813 3	Y	1787	1857 1		133
							1966 9						
10		0	26814	-0-	26814	26814	1334 1	23360 3	Y	1927	1862 1		255
							2120 9						
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689													
05		16554 X	10777	-0-	-5777	-0-	669 1	9220 3	Y	807	779 1		155
							888 9						
06		14310 X	10097	-0-	-4213	-0-	503 1	8767 3	Y	752	751 1		156
							827 9						
07		14787 X	11435	-0-	-3352	-0-	749 1	9781 3	Y	823	801 1		178
							905 9						
08		12989 X	11075	-0-	-1914	-0-	941 1	9250 3	Y	804	865 1		117
							884 9						
09		10710 X	9988	-0-	-722	-0-	654 1	8495 3	Y	763	791 1		89
							839 9						
10		0	10149	-0-	10149	10149	670 1	8690 3	Y	717	715 1		99
							789 9						
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247													
05		17174 X	16035	-0-	-1139	-0-	672 1	13965 3	Y	1271	1225 1		195
							1398 9						
06		16620 X	14023	-0-	-2597	-0-	710 1	12110 3	Y	1094	1111 1		178
							1203 9						
07		17174 X	16098	-0-	-1076	-0-	1069 1	13708 3	Y	1201	1133 1		246
							1321 9						
08		18569 X	16092	-0-	-2477	-0-	1353 1	13531 3	Y	1098	1221 1		123
							1208 9						
09		16290 X	13337	-0-	-2953	-0-	874 1	11362 3	Y	1001	1002 1		122
							1101 9						
10		0	13431	-0-	13431	13431	874 1	11495 3	Y	965	967 1		131
							1062 9						
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361													
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	104 1	1640 3	Y	457	431 1		77
							503 9						
06		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	245 1	1866 3	Y	474	430 1		121
							521 9						
07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	325 1	1690 3	Y	468	476 1		113
							515 9						
08		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	352 1	1828 3	Y	487	483 1		117
							536 9						
09		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	441 1	2102 3	Y	483	483 1		117
							531 9						
10		0	1768	-0-	1768	1768	373 1	1001 3	Y	358	378 1		97
							394 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
WAGNER B		WELL #:		11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431	- 19443
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	259 1	2798 3	Y	652	666 1		109
						717 9						
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	288 1	2290 3	Y	566	531 1		144
						623 9						
07	2635 X	415	-0-	-2220	-0-	82 1	191 3	Y	129	242 1		31
						142 9						
08	2852 X	83	-0-	-2769	-0-	37 1	46 9	Y	42	63 1		10
*09	2760 X	36	-0-	-2724	-0-	21 1	15 9	Y	14	22 1		3
*10	6129 X	6129	-0-	-0-	-0-	1023 1	4018 3	Y	989	727 1		267
						1088 9						

WAGNER B		WELL #:		8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242	- 18598
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	627 1	4976 3	Y	1123	1045 1		130
						1235 9						
06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	752 1	4563 3	Y	1050	962 1		218
						1155 9						
07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	729 1	4691 3	Y	1056	1083 1		191
						1162 9						
08	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	764 1	3667 3	Y	842	966 1		67
						926 9						
09	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	930 1	4434 3	Y	1031	992 1		106
						1134 9						
10	0	6873	-0-	6873	6873	1132 1	4586 3	Y	1050	1023 1		140
						1155 9						

WAGNER B		WELL #:		12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480	- 19416
05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	791 1	6939 3	Y	1569	1685 1		263
						1726 9						
06	9060 X	8095	-0-	-965	-0-	704 1	5859 3	Y	1393	1301 1		355
						1532 9						
07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	1103 1	6652 3	Y	1572	1548 1		379
						1729 9						
08	9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	1117 1	6852 3	Y	1488	1510 1		357
						1637 9						
09	8130 X	7066	-0-	-1064	-0-	996 1	4894 3	Y	1069	1167 1		259
						1176 9						
10	0	2150	-0-	2150	2150	471 1	1194 3	Y	441	581 1		119
						485 9						

WAGNER B		WELL #:		9H	RRCID ->	287586	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13410	PERF.13258	- 19200
05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	923 1	7000 3	Y	1560	1456 1		180
						1716 9						
06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	998 1	6125 3	Y	1401	1290 1		291
						1541 9						
07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	972 1	6298 3	Y	1408	1444 1		255
						1549 9						
08	9052 X	8706	-0-	-346	-0-	1197 1	6062 3	Y	1315	1466 1		104
						1447 9						
09	8760 X	8029	-0-	-731	-0-	1142 1	5493 3	Y	1267	1240 1		131
						1394 9						
10	0	9100	-0-	9100	9100	1503 1	6064 3	Y	1394	1347 1		186
						1533 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	673	1	3469	3	Y	930	1228	1	144
							1023	9							
06		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	805	1	3010	3	Y	816	807	1	153
							898	9							
07		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	636	1	2976	3	Y	872	875	1	150
							959	9							
08		5177 X	4546	-0-	-631	-0-	674	1	3019	3	Y	775	733	1	192
							853	9							
09		5010 X	3576	-0-	-1434	-0-	562	1	2277	3	Y	670	749	1	113
							737	9							
10		0	4527	-0-	4527	4527	623	1	3117	3	Y	715	684	1	149
							787	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014															
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1273	3	382	9	Y	347	355	1	66
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1645	3	461	9	Y	419	437	1	48
07		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	22	1	2042	3	Y	536	530	1	54
							590	9							
08		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	383	1	1497	3	Y	448	477	1	25
							493	9							
09		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	317	1	1303	3	Y	341	341	1	25
							375	9							
10		0	1974	-0-	1974	1974	323	1	1186	3	Y	423	408	1	64
							465	9							
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
05		6045 X	5429	-0-	-616	-0-	4204	3	1225	9	Y	1114	1135	1	213
06		5610 X	2884	-0-	-2726	-0-	2212	3	672	9	Y	611	754	1	70
07		5642 X	5270	-0-	-372	-0-	44	1	4053	3	Y	1066	1028	1	108
							1173	9							
08		5642 X	5426	-0-	-216	-0-	779	1	3578	3	Y	972	1027	1	53
							1069	9							
09		5250 X	4418	-0-	-832	-0-	701	1	2884	3	Y	757	755	1	55
							833	9							
10		0	4314	-0-	4314	4314	684	1	2645	3	Y	895	868	1	135
							985	9							
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603															
05		3658 X	3169	-0-	-489	-0-	2444	3	725	9	Y	659	683	1	126
06		6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	4998	3	1438	9	Y	1307	1283	1	150
07		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	40	1	3670	3	Y	954	1007	1	97
							1049	9							
08		3720 X	3443	-0-	-277	-0-	526	1	2222	3	Y	632	694	1	35
							695	9							
09		6420 X	5084	-0-	-1336	-0-	806	1	3321	3	Y	870	842	1	63
							957	9							
10		0	4731	-0-	4731	4731	719	1	2977	3	Y	941	924	1	141
							1035	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
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
05	DLQ G-10	6597	-0-	6597	33687	2854	1 3242	2 481	2 9	Y	437	291	0	124	1 39
06	38525 X	4838	-0-	-33687	-0-	1879	1 2394	2 565	2 9	Y	514	429	0	115	1 9
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	965	1 1119	2 1	2 4	Y	141	92	0	52	1 6
08	6665 X	1497	-0-	-5168	-0-	606	1 751	2 1	2 4	Y	126	88	0	36	1 8
09	6450 X	2263	-0-	-4187	-0-	958	1 1139	2 1	2 4	Y	150	98	0	50	1 10
*10	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	1173	1 1192	2 2	2 4	Y	139	95	0	46	1 8

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523															
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523															
05	DLQ G-10	1910	-0-	1910	5597	703	1 677	2 3	2 4	Y	479	448	0	29	1 46
06	2200 N	2542	-0-	342	5939	877	1 527	2 496	2 9	Y	451	368	0	57	1 72
07	3100 N	1807	-0-	-1293	4646	668	1 766	2 373	2 9	Y	339	338	0	34	1 39
08	3100 N	1305	-0-	-1795	2851	402	1 499	2 1	2 4	Y	366	345	0	24	1 36
09	3000 N	1360	-0-	-1640	1211	435	1 520	2 1	2 4	Y	367	330	0	24	1 49
10	0	878	-0-	878	2089	249	1 404	2 373	2 9	Y	339	324	0	10	1 54

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
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-

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
05	5673 X	2902	-0-	-2771	-0-	1107	1 1115	2 5	2 4	Y	614	572	0	46	1 59
06	5040 X	3370	-0-	-1670	-0-	1195	1 1589	2 586	2 9	Y	533	441	0	78	1 73
07	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	1121	1 1297	2 1	2 4	Y	433	395	0	59	1 52
08	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	807	1 1002	2 1	2 4	Y	476	438	0	47	1 43
09	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	888	1 1064	2 1	2 4	Y	500	429	0	48	1 66
*10	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	1166	1 1158	2 2	2 4	Y	450	405	0	44	1 67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903															
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
05	DLQ G-10	1552	-0-	1552	6193	585 1	587 2	2 4	378 9	Y	344	314 0	24 1	35	
06	8259 X	2066	-0-	-6193	-0-	721 1	961 2	384 9	2 4	Y	349	282 0	47 1	55	
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	2183 1	2581 2	384 9	602 9	Y	547	417 0	118 1	67	
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	2589 1	3221 2	4 4	783 9	Y	712	570 0	151 1	58	
09	2070 N	398	-0-	-1672	-0-	159 1	188 2	51 9	2 4	Y	46	94 0	10 1	-0-	
10	0	686	-0-	686	686	216 1	220 2	250 9	2 4	Y	227	179 0	9 1	39	
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1171 1	4967 3	1946 9	1199 1	Y	1769	1777 1		99	
06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1199 1	4743 3	1747 9	1220 1	Y	1588	1623 1		64	
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	1220 1	5032 3	1746 9	975 1	Y	1587	1601 1		50	
08	7936 X	7158	-0-	-778	-0-	1531 9	4652 3	839 1	1183 9	Y	1392	1381 1		61	
09	7680 X	5372	-0-	-2308	-0-	863 1	3350 3	1183 9	1153 9	Y	1075	1092 1		44	
10	0	5874	-0-	5874	5874	863 1	3858 3	1153 9	1 1	Y	1048	1060 1		38	
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681															
05	3100 N	3201	-0-	101	101	713 1	2064 3	424 9	592 1	Y	385	397 1		179	
06	2370 N	1894	-0-	-476	-0-	592 1	1054 3	248 9	767 1	Y	225	312 1		92	
07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	767 1	1882 3	436 9	799 1	Y	396	420 1		68	
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	799 1	1614 3	370 9	717 1	Y	336	212 1		192	
09	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	717 1	1265 3	277 9	585 1	Y	252	360 1		84	
10	0	1459	-0-	1459	1459	212 9	662 3	212 9	1 1	Y	193	204 1		110	
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
05	5828 X	4529	-0-	-1299	-0-	3498 3	1031 9	2332 3	653 9	Y	937	966 1		179	
06	4920 X	2985	-0-	-1935	-0-	2332 3	653 9	30 1	2664 3	Y	594	705 1		68	
07	5084 X	3467	-0-	-1617	-0-	30 1	2664 3	773 9	528 1	Y	703	700 1		71	
08	4805 X	3940	-0-	-865	-0-	528 1	2689 3	723 9	515 1	Y	657	692 1		36	
09	4650 X	3243	-0-	-1407	-0-	515 1	2117 3	611 9	574 1	Y	555	551 1		40	
10	0	3842	-0-	3842	3842	828 9	2440 3	828 9	1 1	Y	753	719 1		113	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383																
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			
05	DLQ G-10	1944	-0-	1944	5754	709	1	780	2	Y	409	348	0	31	1	52
						5	4	450	9							
06	7431 X	1677	-0-	-5754	-0-	549	1	719	2	Y	372	362	0	35	1	27
						409	9									
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	434	1	501	2	Y	169	156	0	23	1	17
						186	9									
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	385	1	478	2	Y	205	178	0	23	1	21
						226	9									
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	510	1	627	2	Y	251	204	0	28	1	40
						1	4	276	9							
*10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	509	1	518	2	Y	245	226	0	20	1	39
						1	4	270	9							
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259																
05	DLQ G-10	1019	-0-	1019	22660	105	1	180	2	Y	667	649	0	5	1	68
						734	9									
06	22660 X	-0-	-0-	-22660	-0-					Y	629	592	0			105
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	2874	1	3364	2	Y	911	731	0	166	1	119
						3	4	1002	9							
08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	2838	1	3531	2	Y	920	784	0	169	1	86
						4	4	1012	9							
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	3209	1	3947	2	Y	1107	850	0	175	1	168
						3	4	1218	9							
*10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	2374	1	2416	2	Y	1026	939	0	95	1	160
						3	4	1129	9							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039																
05	DLQ G-10	3554	-0-	3554	15068	1488	1	1533	2	Y	477	404	0	62	1	28
						8	4	525	9							
06	18194 X	3126	-0-	-15068	-0-	1119	1	1467	2	Y	491	417	0	71	1	31
						540	9									
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1258	1	1461	2	Y	422	359	0	68	1	26
						1	4	464	9							
08	2914 X	2212	-0-	-702	-0-	793	1	986	2	Y	393	343	0	47	1	29
						1	4	432	9							
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1247	1	1484	2	Y	510	429	0	65	1	45
						2	4	561	9							
*10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1343	1	1365	2	Y	420	383	0	53	1	29
						2	4	462	9							
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
05	DLQ G-10	5432	-0-	5432	22768	2130	1	2200	2	Y	991	896	0	89	1	47
						12	4	1090	9							
06	27804 X	5036	-0-	-22768	-0-	1765	1	2332	2	Y	854	728	0	113	1	60
						939	9									
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2032	1	2350	2	Y	771	677	0	109	1	45
						2	4	848	9							
08	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	1136	1	1412	2	Y	695	618	0	68	1	54
						2	4	765	9							
09	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	1301	1	1548	2	Y	359	316	0	68	1	29
						2	4	395	9							
*10	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	1561	1	1586	2	Y	351	295	0	61	1	24
						2	4	386	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCER "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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	5061	-0-	5061	25383	2003	1	2137	2	Y	829	754	0	84	1	53
								9	4			912	9			
06	32035 X	6652	-0-	-25383	-0-	2337	1	3036	2	Y	1163	978	0	150	1	88
								1279	9							
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	2402	1	2779	2	Y	1162	1076	0	128	1	46
								2	4			1278	9			
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1306	1	1645	2	Y	924	843	0	80	1	47
								3	4			1016	9			
09	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	1050	1	1258	2	Y	574	513	0	55	1	53
								1	4			631	9			
*10	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	1104	1	1122	2	Y	587	556	0	43	1	41
								2	4			646	9			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
05	DLQ G-10	11504	-0-	11504	36853	2951	1	6044	2	Y	1953	1710	0	248	1	108
								361	4			2148	9			
06	48454 X	11601	-0-	-36853	-0-	2951	1	6032	2	Y	1951	1637	0	295	1	127
								472	4			2146	9			
07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	3096	1	6356	2	Y	1948	1647	0	294	1	134
								795	4			2143	9			
08	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	3859	1	5474	2	Y	2313	1987	0	266	1	194
								1010	4			2544	9			
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	3048	1	4948	2	Y	2043	1949	0	222	1	66
								492	4			2247	9			
*10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1746	1	4017	2	Y	1542	1386	0	159	1	63
								246	4			1696	9			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																
05	DLQ G-10	3626	-0-	3626	11354	1512	1	1535	2	Y	521	456	0	63	1	28
								6	4			573	9			
06	15061 X	3707	-0-	-11354	-0-	1347	1	1768	2	Y	538	449	0	85	1	32
								592	9							
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	889	1	1029	2	Y	577	528	0	47	1	34
								1	4			635	9			
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	1241	1	1530	2	Y	680	599	0	74	1	41
								1	4			748	9			
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1126	1	1365	2	Y	638	559	0	59	1	61
								2	4			702	9			
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1442	1	1468	2	Y	661	612	0	57	1	53
								2	4			727	9			
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	17172	-0-	17172	75117	7119	1	7855	2	Y	1957	1782	0	364
						45	4	2153	9					
06	97896 X	22779	-0-	-75117	-0-	9103	1	11788	2	Y	1716	1285	0	225
						1888	9							
07	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	8517	1	10025	2	Y	2127	1539	0	340
						7	4	2340	9					
08	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	9061	1	11613	2	Y	2582	1893	0	457
						10	4	2840	9					
09	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	5477	1	6677	2	Y	2165	1939	0	388
						6	4	2382	9					
*10	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	10275	1	10446	2	Y	2494	2035	0	447
						18	4	2743	9					

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
05	6324 X	4558	-0-	-1766	-0-	447	1	3239	3	Y	793	825	1	47
						872	9							
06	6000 X	4238	-0-	-1762	-0-	468	1	2983	3	Y	715	710	1	52
						787	9							
07	5983 X	4244	-0-	-1739	-0-	767	1	2717	3	Y	691	692	1	51
						760	9							
08	5363 X	3881	-0-	-1482	-0-	623	1	2523	3	Y	668	654	1	65
						735	9							
09	5130 X	3804	-0-	-1326	-0-	261	1	2806	3	Y	670	663	1	72
						737	9							
10	0	3577	-0-	3577	3577	238	1	2593	3	Y	678	681	1	71
						746	9							

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
05	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	465	1	15002	3	Y	1922	2078	1	241
						2114	9							
06	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	450	1	13792	3	Y	1743	1716	1	268
						1917	9							
07	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	465	1	13645	3	Y	1697	1727	1	238
						1867	9							
08	19158 X	15281	-0-	-3877	-0-	465	1	13015	3	Y	1637	1752	1	123
						1801	9							
09	18540 X	14807	-0-	-3733	-0-	865	1	12302	3	Y	1491	1356	1	258
						1640	9							
10	0	14622	-0-	14622	14622	902	1	11937	3	Y	1621	1570	1	329
						1783	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 #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018													TOTAL DEPTH 13050	PERF.13125	- 17616		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05	DLQ	G-10	9647	-0-	9647	57405	3573	1	4022	2	Y	1844	1709	0	156	1	374
							24	4	2028	9							
06		70354 X	12949	-0-	-57405	-0-	4555	1	6037	2	Y	2143	1750	0	297	1	470
							2357	9									
07		20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	8061	1	9502	2	Y	2294	1963	0	447	1	354
							7	4	2523	9							
08		19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	7343	1	9437	2	Y	2426	1879	0	463	1	438
							9	4	2669	9							
09		20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	7871	1	9660	2	Y	2329	1928	0	425	1	414
							9	4	2562	9							
*10		14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	5784	1	5929	2	Y	2259	2016	0	228	1	429
							10	4	2485	9							
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020													TOTAL DEPTH 13481	PERF.13897	- 16251		
05		13795 X	10702	-0-	-3093	-0-	3958	1	5692	3	Y	956	979	1			128
							1052	9									
06		11550 X	10178	-0-	-1372	-0-	3784	1	5429	3	Y	877	759	1			246
							965	9									
07		13795 X	10560	-0-	-3235	-0-	3993	1	5597	3	Y	882	965	1			163
							970	9									
08		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	4175	1	5328	3	Y	805	761	1			207
							886	9									
09		7200 X	6079	-0-	-1121	-0-	344	1	4901	3	Y	758	767	1			198
							834	9									
10		0	6026	-0-	6026	6026	365	1	4777	3	Y	804	774	1			236
							884	9									
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016													TOTAL DEPTH 12658	PERF.13204	- 18920		
05		5704 X	5137	-0-	-567	-0-	742	1	3148	3	Y	1134	1138	1			64
							1247	9									
06		5520 X	4888	-0-	-632	-0-	766	1	3002	3	Y	1018	1041	1			41
							1120	9									
07		5704 X	3901	-0-	-1803	-0-	602	1	2442	3	Y	779	795	1			25
							857	9									
08		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	856	1	3524	3	Y	1215	1187	1			53
							1337	9									
09		5010 X	4582	-0-	-428	-0-	715	1	2859	3	Y	916	932	1			37
							1008	9									
10		0	3306	-0-	3306	3306	555	1	2016	3	Y	668	685	1			25
							735	9									
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012													TOTAL DEPTH 13003	PERF.13000	- 18431		
05	DLQ	G-10	489	-0-	489	2029	195	1	212	2	Y	74	63	0	8	1	5
							1	4	81	9							
06		2200 N	622	-0-	-1578	451	203	1	273	2	Y	133	111	0	14	1	13
							146	9									
07		740 N	289	-0-	-451	-0-	44	1	49	2	Y	178	178	0	2	1	11
							196	9									
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	163	158	0			16
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	155	1	185	2	Y	161	153	0	8	1	16
							177	9									
*10		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	902	1	888	2	Y	242	209	0	34	1	15
							2	4	266	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 #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		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														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		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														
05		DLQ G-10	6877	-0-	6877	33889	2995 1	3354 2	Y	461	297 0	131 1	62	
							21 4	507 9						
06		41702 X	7813	-0-	-33889	-0-	3050 1	4052 2	Y	646	393 0	198 1	117	
							711 9							
07		9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	3904 1	4562 2	Y	707	483 0	213 1	128	
							3 4	778 9						
08		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	3263 1	4217 2	Y	854	657 0	208 1	117	
							4 4	939 9						
09		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3364 1	4129 2	Y	790	597 0	182 1	128	
							4 4	869 9						
*10		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	5117 1	5253 2	Y	778	581 0	202 1	123	
							9 4	856 9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		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														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		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														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																				
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE					
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
10		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																				
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
10		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																				
05	DLQ	G-10		18626	-0-	18626		57256		5151	1	10557	2	Y	2052	1669	0	449	1	106
										661	4	2257	9							
06		75587	X	18331	-0-	-57256		-0-		4898	1	10044	2	Y	2374	1839	0	496	1	145
										778	4	2611	9							
07		14871	X	14871	-0-	-0-		-0-		3774	1	7827	2	Y	2114	1760	0	359	1	140
										945	4	2325	9							
08		7199	X	7199	-0-	-0-		-0-		2033	1	2852	2	Y	1607	1503	0	130	1	114
										546	4	1768	9							
09		4777	X	4777	-0-	-0-		-0-		1263	1	2052	2	Y	1144	1128	0	92	1	38
										204	4	1258	9							
*10		4627	X	4627	-0-	-0-		-0-		816	1	2448	2	Y	1102	997	0	91	1	52
										151	4	1212	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																				
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-				
10		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																				
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-				
10		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														
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-	220	1	4571	3	Y	595	598	1	229
06	7440 X	4843	-0-	-2597	-0-	655	9	254	1	4041	3	Y	498	572
07	6696 X	4415	-0-	-2281	-0-	548	9	235	1	3683	3	Y	452	376
08	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-	497	9	221	1	3786	3	Y	475	589
09	5340 X	3073	-0-	-2267	-0-	523	9	158	1	2579	3	Y	305	195
10	0	3200	-0-	3200	3200	336	9	186	1	2562	3	Y	411	570
						452	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
05	21638 X	14169	-0-	-7469	-0-	798	1	11957	3	Y	1285	1395	1	129
06	19680 X	11975	-0-	-7705	-0-	1414	9	603	1	10196	3	Y	1069	982
07	19468 X	12691	-0-	-6777	-0-	1176	9	635	1	10790	3	Y	1151	1168
08	14415 X	11799	-0-	-2616	-0-	1266	9	572	1	10057	3	Y	1064	1004
09	13950 X	10723	-0-	-3227	-0-	1170	9	558	1	9053	3	Y	1011	974
10	0	10460	-0-	10460	10460	1112	9	588	1	8759	3	Y	1012	1168
						1113	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
05	31124 X	10355	-0-	-20769	-0-	1255	1	8302	3	Y	725	583	1	367
06	26190 X	16617	-0-	-9573	-0-	798	9	881	1	14133	3	Y	1457	1545
07	27063 X	19156	-0-	-7907	-0-	1603	9	1051	1	16271	3	Y	1667	1840
08	24428 X	18715	-0-	-5713	-0-	1834	9	1135	1	15834	3	Y	1587	1434
09	28280 X	28280	-0-	-0-	-0-	1746	9	1412	1	24537	3	Y	2119	2188
10	0	25527	-0-	25527	25527	2331	9	1507	1	21918	3	Y	1911	1847
						2102	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
05	21917 X	18002	-0-	-3915	-0-	757	1	15349	3	Y	1724	1694	1	393
06	20430 X	15166	-0-	-5264	-0-	1896	9	812	1	13060	3	Y	1176	1395
07	19623 X	16399	-0-	-3224	-0-	1294	9	862	1	13230	3	Y	2097	2002
08	16368 X	15438	-0-	-930	-0-	2307	9	948	1	12974	3	Y	1378	1404
09	15840 X	13887	-0-	-1953	-0-	1516	9	667	1	11602	3	Y	1471	1498
10	0	13266	-0-	13266	13266	1618	9	780	1	10795	3	Y	1537	1483
						1691	9							

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 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		21545 X	16262	-0-	-5283	-0-	583	1	13933	3	Y	1587	1514 1 356
							1746	9					
06		19740 X	14688	-0-	-5052	-0-	778	1	12344	3	Y	1424	1569 1 211
							1566	9					
07		18786 X	14676	-0-	-4110	-0-	813	1	12294	3	Y	1426	1449 1 188
							1569	9					
08		18321 X	14060	-0-	-4261	-0-	868	1	11622	3	Y	1427	1407 1 208
							1570	9					
09		15750 X	13491	-0-	-2259	-0-	653	1	11358	3	Y	1345	1284 1 269
							1480	9					
10		0	13193	-0-	13193	13193	765	1	10975	3	Y	1321	1464 1 134
							1453	9					
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433													
05		43028 X	29290	-0-	-13738	-0-	465	1	25746	3	Y	2799	2808 1 391
							3079	9					
06		38580 X	27405	-0-	-11175	-0-	450	1	24139	3	Y	2560	2685 1 266
							2816	9					
07		29512 X	27216	-0-	-2296	-0-	465	1	24047	3	Y	2458	2515 1 209
							2704	9					
08		31472 X	31472	-0-	-0-	-0-	465	1	28026	3	Y	2710	2584 1 335
							2981	9					
09		28350 X	27840	-0-	-510	-0-	1684	1	23925	3	Y	2028	2135 1 228
							2231	9					
10		0	27370	-0-	27370	27370	1704	1	23138	3	Y	2298	2224 1 340
							2528	9					
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514													
05		31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	1519	1	27695	3	Y	2364	2307 1 420
							2600	9					
06		30570 X	26175	-0-	-4395	-0-	1385	1	22566	3	Y	2022	2038 1 404
							2224	9					
07		32643 X	27340	-0-	-5303	-0-	1515	1	23531	3	Y	2085	2255 1 234
							2294	9					
08		36487 X	24711	-0-	-11776	-0-	1506	1	20968	3	Y	2034	2046 1 222
							2237	9					
09		35310 X	23770	-0-	-11540	-0-	1171	1	20349	3	Y	2045	1992 1 275
							2250	9					
10		0	22893	-0-	22893	22893	1347	1	19092	3	Y	2231	2158 1 363
							2454	9					
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885													
05		19220 X	16946	-0-	-2274	-0-	465	1	13554	3	Y	2661	2796 1 236
							2927	9					
06		18450 X	15832	-0-	-2618	-0-	450	1	12676	3	Y	2460	2423 1 273
							2706	9					
07		18073 X	15725	-0-	-2348	-0-	465	1	12392	3	Y	2607	2596 1 284
							2868	9					
08		17205 X	15243	-0-	-1962	-0-	465	1	12328	3	Y	2227	2261 1 250
							2450	9					
09		16650 X	15431	-0-	-1219	-0-	1661	1	11249	3	Y	2292	2224 1 318
							2521	9					
10		0	15647	-0-	15647	15647	1575	1	11373	3	Y	2454	2360 1 517
							2699	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 15H		RRCID -> 288545		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13715 - 19403		
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	
05	8835 X	8202	-0-	-633	-0-	917 1 1453 9	5832 3	Y	1321	1328 1	129	
06	8550 X	6935	-0-	-1615	-0-	633 1 1355 9	4947 3	Y	1232	1207 1	154	
07	8835 X	6452	-0-	-2383	-0-	594 1 1356 9	4502 3	Y	1233	1262 1	125	
08	6944 X	6202	-0-	-742	-0-	614 1 1297 9	4291 3	Y	1179	1203 1	101	
09	6720 X	5648	-0-	-1072	-0-	566 1 1243 9	3839 3	Y	1130	1095 1	136	
10	0	6456	-0-	6456	6456	671 1 1198 9	4587 3	Y	1089	1050 1	175	

MIGURA B - CASKEY B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 288559		COMPL. DATE 09/16/2020		TOTAL DEPTH 13573		PERF.13589 - 19324		
05	37541 X	35355	-0-	-2186	-0-	1528 1 3043 9	30784 3	Y	2766	2843 1	299	
06	38400 X	29653	-0-	-8747	-0-	1496 1 2520 9	25637 3	Y	2291	2324 1	266	
07	39680 X	30657	-0-	-9023	-0-	1531 1 2671 9	26455 3	Y	2428	2583 1	111	
08	37138 X	28951	-0-	-8187	-0-	1476 1 2466 9	25009 3	Y	2242	2009 1	344	
09	35940 X	27307	-0-	-8633	-0-	1448 1 2352 9	23507 3	Y	2138	2157 1	325	
10	0	26277	-0-	26277	26277	1526 1 2527 9	22224 3	Y	2297	2406 1	233	

JORDAN A- JORDAN B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 288564		COMPL. DATE 04/23/2021		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13578 - 22406		
05	32829 X	21782	-0-	-11047	-0-	885 1 3418 9	17479 3	Y	3107	2896 1	601	
06	31770 X	25827	-0-	-5943	-0-	1006 1 3791 9	21030 3	Y	3446	3623 1	424	
07	29419 X	25639	-0-	-3780	-0-	917 1 3743 9	20979 3	Y	3403	3312 1	515	
08	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	954 1 3870 9	22542 3	Y	3518	3579 1	454	
09	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	1409 1 3631 9	22901 3	Y	3301	3204 1	551	
10	0	14757	-0-	14757	14757	629 1 1788 9	12340 3	Y	1625	607 0	1139 1	581

JORDAN A		WELL #: 3H		RRCID -> 288568		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 13491		PERF.13760 - 19225		
05	18693 X	13628	-0-	-5065	-0-	687 1 1953 9	10988 3	Y	1775	1771 1	199	
06	17220 X	12869	-0-	-4351	-0-	635 1 1805 9	10429 3	Y	1641	1540 1	300	
07	16058 X	12561	-0-	-3497	-0-	671 1 1761 9	10129 3	Y	1601	1676 1	225	
08	12307 X	11881	-0-	-426	-0-	685 1 1717 9	9479 3	Y	1561	1613 1	173	
09	11910 X	10901	-0-	-1009	-0-	711 1 1502 9	8688 3	Y	1365	1421 1	117	
10	0	10913	-0-	10913	10913	662 1 1504 9	8747 3	Y	1367	1345 1	161	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		26443 X	19519	-0-	-6924	-0-	1037	1	16725	3	Y	1597	1603 1 255
							1757	9					
06		23430 X	17184	-0-	-6246	-0-	881	1	14825	3	Y	1344	1297 1 302
							1478	9					
07		23622 X	17368	-0-	-6254	-0-	962	1	14867	3	Y	1399	1511 1 190
							1539	9					
08		18135 X	16518	-0-	-1617	-0-	995	1	14014	3	Y	1372	1375 1 187
							1509	9					
09		17550 X	15070	-0-	-2480	-0-	1029	1	12545	3	Y	1360	1397 1 150
							1496	9					
10		0	16120	-0-	16120	16120	1018	1	13551	3	Y	1410	1362 1 230
							1551	9					
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095													
05		18662 X	13207	-0-	-5455	-0-	683	1	11570	3	Y	867	932 1 207
							954	9					
06		16920 X	14065	-0-	-2855	-0-	778	1	12222	3	Y	968	1011 1 164
							1065	9					
07		17484 X	13828	-0-	-3656	-0-	804	1	12004	3	Y	927	884 1 207
							1020	9					
08		15624 X	12957	-0-	-2667	-0-	828	1	11121	3	Y	916	841 1 282
							1008	9					
09		15120 X	12105	-0-	-3015	-0-	606	1	10521	3	Y	889	1092 1 79
							978	9					
10		0	10881	-0-	10881	10881	666	1	9395	3	Y	745	715 1 117
							820	9					
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771													
05		36239 X	34193	-0-	-2046	-0-	1290	1	29509	3	Y	3085	3213 1 340
							3394	9					
06		38130 X	29331	-0-	-8799	-0-	1440	1	24995	3	Y	2633	2740 1 233
							2896	9					
07		39401 X	32081	-0-	-7320	-0-	1567	1	27422	3	Y	2811	2742 1 302
							3092	9					
08		32023 X	31122	-0-	-901	-0-	1550	1	26473	3	Y	2817	2772 1 347
							3099	9					
09		30990 X	28328	-0-	-2662	-0-	1499	1	24328	3	Y	2274	2183 1 438
							2501	9					
10		0	28071	-0-	28071	28071	1577	1	23760	3	Y	2485	2597 1 344
							2734	9					
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129													
05		13640 X	8713	-0-	-4927	-0-	449	1	7004	3	Y	1145	1145 1 128
							1260	9					
06		11610 X	7999	-0-	-3611	-0-	399	1	6457	3	Y	1039	977 1 190
							1143	9					
07		11160 X	7970	-0-	-3190	-0-	430	1	6411	3	Y	1026	1072 1 144
							1129	9					
08		7316 X	7299	-0-	-17	-0-	419	1	5831	3	Y	954	992 1 106
							1049	9					
09		7080 X	6566	-0-	-514	-0-	429	1	5233	3	Y	822	858 1 70
							904	9					
10		0	5929	-0-	5929	5929	360	1	4755	3	Y	740	736 1 88
							814	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
JORDAN B		WELL #:		7H	RRCID ->	288725	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL	DEPTH	13653	PERF.	13799 - 17981		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		18166 X	11720	-0-	-6446	-0-	640	1	9996	3	Y	985	989	1	157
							1084	9							
06		14940 X	10298	-0-	-4642	-0-	540	1	8853	3	Y	823	796	1	184
							905	9							
07		14291 X	10721	-0-	-3570	-0-	607	1	9142	3	Y	884	948	1	120
							972	9							
08		11222 X	9994	-0-	-1228	-0-	609	1	8464	3	Y	837	843	1	114
							921	9							
09		10860 X	7356	-0-	-3504	-0-	502	1	6127	3	Y	661	702	1	73
							727	9							
10		0	8364	-0-	8364	8364	537	1	7007	3	Y	745	711	1	122
							820	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	288766	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL	DEPTH	13744	PERF.	13527 - 22272		
05		35898 X	24972	-0-	-10926	-0-	1075	1	20877	3	Y	2745	2735	0	98
							3020	9							
06		34740 X	20677	-0-	-14063	-0-	852	1	17060	3	Y	2514	451	0	1456
							2765	9							
07		35898 X	20073	-0-	-15825	-0-	729	1	16366	3	Y	2707	2897	1	515
							2978	9							
08		26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	939	1	22086	3	Y	3491	3566	1	440
							3840	9							
09		37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	1923	1	31257	3	Y	3673	3596	1	517
							4040	9							
10		0	17617	-0-	17617	17617	15298	3	2319	9	Y	2108	556	0	1460

JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288767	COMPL. DATE	04/20/2021	TOTAL	DEPTH	13836	PERF.	13476 - 22262		
05		37231 X	23202	-0-	-14029	-0-	1005	1	19164	3	Y	2757	2747	0	99
							3033	9							
06		35640 X	25301	-0-	-10339	-0-	1060	1	20680	3	Y	3237	578	0	2356
							3561	9							
07		33139 X	30297	-0-	-2842	-0-	1120	1	25032	3	Y	3768	3703	1	467
							4145	9							
08		29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	1038	1	24275	3	Y	3605	3593	1	479
							3966	9							
09		31335 X	31335	-0-	-0-	-0-	450	1	26796	3	Y	3717	25	0	3607
							4089	9							
10		0	15450	-0-	15450	15450	642	1	12555	3	Y	2048	493	0	1659
							2253	9							

JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL	DEPTH	13687	PERF.	13548 - 22335		
05		33167 X	33167	-0-	-0-	-0-	1583	1	27722	3	Y	3511	3277	1	601
							3862	9							
06		29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	1188	1	24688	3	Y	3129	3231	1	499
							3442	9							
07		27761 X	27761	-0-	-0-	-0-	1023	1	23436	3	Y	3002	3122	1	379
							3302	9							
08		37820 X	25057	-0-	-12763	-0-	913	1	21038	3	Y	2824	2830	1	373
							3106	9							
09		36600 X	21738	-0-	-14862	-0-	1110	1	18062	3	Y	2333	2262	1	444
							2566	9							
10		0	13703	-0-	13703	13703	628	1	11778	3	Y	1179	229	0	1088
							1297	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873 - 19378	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14322 X	9348	-0-	-4974	-0-	466	1	7518	3	Y	1240	1234 1	139
						1364	9						
06	11760 X	7546	-0-	-4214	-0-	382	1	6049	3	Y	1014	966 1	187
						1115	9						
07	11780 X	9247	-0-	-2533	-0-	509	1	7408	3	Y	1209	1227 1	169
						1330	9						
08	11687 X	9021	-0-	-2666	-0-	551	1	7088	3	Y	1256	1286 1	139
						1382	9						
09	9330 X	8600	-0-	-730	-0-	561	1	6851	3	Y	1080	1126 1	93
						1188	9						
10	0	17034	-0-	17034	17034	1070	1	13664	3	Y	2091	1958 1	244
						2300	9						

JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13720 - 19197	
05	24211 X	14956	-0-	-9255	-0-	731	1	12652	3	Y	1430	1411 1	127
						1573	9						
06	23430 X	13236	-0-	-10194	-0-	748	1	11071	3	Y	1288	1296 1	119
						1417	9						
07	22754 X	11891	-0-	-10863	-0-	734	1	9837	3	Y	1200	1224 1	95
						1320	9						
08	13981 X	11464	-0-	-2517	-0-	736	1	9556	3	Y	1065	1034 1	126
						1172	9						
09	13530 X	11174	-0-	-2356	-0-	696	1	9332	3	Y	1042	1070 1	98
						1146	9						
10	0	10536	-0-	10536	10536	656	1	8691	3	Y	1081	1073 1	118
						1189	9						

LP-BUTLER A		WELL #:		13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13539 - 18562	
05	17174 X	10875	-0-	-6299	-0-	552	1	9101	3	Y	1111	1175 1	223
						1222	9						
06	14220 X	10667	-0-	-3553	-0-	603	1	8863	3	Y	1092	1164 1	151
						1201	9						
07	13609 X	10237	-0-	-3372	-0-	629	1	8385	3	Y	1112	1022 1	241
						1223	9						
08	10261 X	10025	-0-	-236	-0-	558	1	8315	3	Y	1047	1158 1	130
						1152	9						
09	9930 X	8769	-0-	-1161	-0-	523	1	7012	3	Y	1122	1018 1	234
						1234	9						
10	0	9292	-0-	9292	9292	491	1	7649	3	Y	1047	1016 1	271
						1152	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 #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
05	34503 X	27865	-0-	-6638	-0-	2031 1	23060 3	Y	2522	2567 1		228	
06	36580 X	36580	-0-	-0-	-0-	2774 9	30814 3	Y	3431	3339 1		320	
07	34783 X	34783	-0-	-0-	-0-	1992 1	29036 3	Y	3353	3410 1		263	
08	38564 X	32297	-0-	-6267	-0-	3774 9	27128 3	Y	2886	2807 1		342	
09	37320 X	29020	-0-	-8300	-0-	2059 1	24276 3	Y	2668	2780 1		230	
10	0	26901	-0-	26901	26901	3688 9	22384 3	Y	2645	2608 1		289	
						1994 1							
						3175 9							
						1809 1							
						2935 9							
						1607 1							
						2910 9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212													
05	15190 X	10883	-0-	-4307	-0-	496 1	8459 3	Y	1753	1874 1		151	
06	12210 X	10264	-0-	-1946	-0-	1928 9	7892 3	Y	1662	1332 1		481	
07	12617 X	10270	-0-	-2347	-0-	544 1	7885 3	Y	1627	1872 1		236	
08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1828 9	7290 3	Y	1541	1529 1		248	
09	8910 X	8244	-0-	-666	-0-	595 1	6149 3	Y	1487	1565 1		170	
10	0	8358	-0-	8358	8358	1790 9	6493 3	Y	1305	1256 1		225	
						507 1							
						1695 9							
						459 1							
						1636 9							
						429 1							
						1436 9							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697													
05	24676 X	17474	-0-	-7202	-0-	1111 1	14149 3	Y	2013	2121 1		113	
06	23880 X	14414	-0-	-9466	-0-	2214 9	11597 3	Y	1654	1675 1		92	
07	24490 X	12861	-0-	-11629	-0-	998 1	10152 3	Y	1526	1478 1		140	
08	18073 X	11689	-0-	-6384	-0-	1819 9	9185 3	Y	1355	1335 1		160	
09	17490 X	11260	-0-	-6230	-0-	1030 1	8734 3	Y	1398	1455 1		103	
10	0	11271	-0-	11271	11271	1679 9	8818 3	Y	1360	1380 1		98	
						1013 1							
						1491 9							
						988 1							
						1538 9							
						957 1							
						1496 9							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842													
05	27280 X	17523	-0-	-9757	-0-	1106 1	14191 3	Y	2024	2131 1		114	
06	26400 X	15302	-0-	-11098	-0-	2226 9	12309 3	Y	1757	1773 1		98	
07	23715 X	13943	-0-	-9772	-0-	1060 1	11000 3	Y	1659	1605 1		152	
08	18321 X	13517	-0-	-4804	-0-	1933 9	10424 3	Y	1663	1620 1		195	
09	17580 X	14390	-0-	-3190	-0-	1118 1	11118 3	Y	1830	1890 1		135	
10	0	12877	-0-	12877	12877	1825 9	9981 3	Y	1601	1644 1		115	
						1264 1							
						1829 9							
						1259 1							
						2013 9							
						1135 1							
						1761 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		27094 X	16989	-0-	-10105	-0-	1098	1	13684	3	Y	2006	2112	1	112
							2207	9							
06		26220 X	15870	-0-	-10350	-0-	1125	1	12693	3	Y	1865	1873	1	104
							2052	9							
07		23560 X	14369	-0-	-9191	-0-	1182	1	11258	3	Y	1754	1698	1	160
							1929	9							
08		17577 X	13225	-0-	-4352	-0-	1181	1	10293	3	Y	1592	1564	1	188
							1751	9							
09		17010 X	12686	-0-	-4324	-0-	1114	1	9841	3	Y	1574	1646	1	116
							1731	9							
10		0	12118	-0-	12118	12118	1034	1	9479	3	Y	1459	1487	1	105
							1605	9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
05		30008 X	20279	-0-	-9729	-0-	1215	1	16480	3	Y	2349	2460	1	132
							2584	9							
06		29040 X	18305	-0-	-10735	-0-	1267	1	14729	3	Y	2099	2114	1	117
							2309	9							
07		27528 X	16918	-0-	-10610	-0-	1356	1	13347	3	Y	2014	1947	1	184
							2215	9							
08		19871 X	15965	-0-	-3906	-0-	1404	1	12480	3	Y	1892	1853	1	223
							2081	9							
09		19230 X	14904	-0-	-4326	-0-	1309	1	11558	3	Y	1852	1939	1	136
							2037	9							
10		0	15096	-0-	15096	15096	1244	1	11926	3	Y	1751	1781	1	126
							1926	9							
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
05		29977 X	21649	-0-	-8328	-0-	1387	1	17141	3	Y	2837	2957	1	159
							3121	9							
06		26700 X	18411	-0-	-8289	-0-	1459	1	14293	3	Y	2417	2442	1	134
							2659	9							
07		27590 X	16806	-0-	-10784	-0-	1541	1	12748	3	Y	2288	2213	1	209
							2517	9							
08		23095 X	14870	-0-	-8225	-0-	1476	1	11184	3	Y	2009	1981	1	237
							2210	9							
09		20940 X	11669	-0-	-9271	-0-	1025	1	9051	3	Y	1448	1579	1	106
							1593	9							
10		0	12678	-0-	12678	12678	1074	1	9934	3	Y	1518	1530	1	109
							1670	9							
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
05		37107 X	22067	-0-	-15040	-0-	1122	1	18068	3	Y	2615	2665	1	82
							2877	9							
06		36540 X	19890	-0-	-16650	-0-	1023	1	16325	3	Y	2311	2223	1	170
							2542	9							
07		33356 X	17816	-0-	-15540	-0-	1072	1	14356	3	Y	2171	2168	1	173
							2388	9							
08		21948 X	17852	-0-	-4096	-0-	1212	1	14315	3	Y	2114	2104	1	183
							2325	9							
*09		21240 X	17983	-0-	-3257	-0-	1307	1	14380	3	Y	2087	2144	1	126
							2296	9							
10		21948 X	17116	-0-	-4832	-0-	1103	1	13708	3	Y	2095	2094	1	127
							2305	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		CROW A		WELL #: 8H		RRCID -> 289349		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13460 - 17317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	1555 1	20775 3	Y	2989	3103 1		149		
							3288 9								
06		21927 X	21927	-0-	-0-	-0-	1242 1	18105 3	Y	2345	2264 1		230		
							2580 9								
07		20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	1413 1	16784 3	Y	2492	2598 1		124		
							2741 9								
08		20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	1543 1	16326 3	Y	2509	2348 1		285		
							2760 9								
*09		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	1536 1	15994 3	Y	2236	2297 1		224		
							2460 9								
*10		18760 X	18760	-0-	-0-	-0-	1454 1	14772 3	Y	2304	2272 1		256		
							2534 9								

CROW A		WELL #:		5H		RRCID -> 289364		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13455 - 17764			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		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			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		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			
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 289756		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF.12879 - 17015			
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	1060 1	1121 2	Y	393	350 0	45 1	35		
							6 4	432 9							
06		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856 1	1109 2	Y	383	307 0	53 1	58		
							421 9								
07		2325 X	1681	-0-	-644	-0-	600 1	693 2	Y	353	342 0	32 1	37		
							388 9								
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	476 1	592 2	Y	344	315 0	28 1	38		
							1 4	378 9							
09		1380 N	144	-0-	-1236	-0-	48 1	56 2	Y	36	72 0	2 1	-0-		
							40 9								
10		0	19	-0-	19	19	9 1	9 2	Y	1	1 0		-0-		
							1 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	7863	-0-	7863	16970	2770	1 2873	2 2204	Y	2004	1963	0 116	1 77	
06	23342 X	6372	-0-	-16970	-0-	2102	1 2778	2 1492	Y	1356	1199	0 135	1 99	
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	2501	1 2898	2 1289	Y	1172	1074	0 135	1 62	
08	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	1557	1 1935	2 967	Y	879	780	0 93	1 68	
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	2176	1 2580	2 1166	Y	1060	926	0 114	1 88	
*10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	2122	1 2155	2 1015	Y	923	860	0 83	1 68	

SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-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-	

GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289														
05	55056 X	26764	-0-	-28292	-0-	735	1 21906	3 4123	Y	3748	3732	0	63	
06	45990 X	23660	-0-	-22330	-0-	604	1 19992	3 3064	Y	2785	2785	0	63	
07	40021 X	26130	-0-	-13891	-0-	768	1 21709	3 3653	Y	3321	3320	0 46	1 18	
08	29636 X	23729	-0-	-5907	-0-	655	1 19918	3 3156	Y	2869	2782	0 80	1 25	
09	28680 X	26994	-0-	-1686	-0-	450	1 22925	3 3619	Y	3290	94	0 2929	1 292	
10	0	27484	-0-	27484	27484	1072	1 23388	3 3024	Y	2749	2724	1	356	

GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769														
05	69719 X	36801	-0-	-32918	-0-	915	1 31046	3 4840	N	4400	4377	0	82	
06	57750 X	29146	-0-	-28604	-0-	760	1 24825	3 3561	N	3237	3237	0	82	
07	51677 X	28148	-0-	-23529	-0-	825	1 23276	3 4047	N	3679	3679	0 59	1 23	
08	47492 X	26155	-0-	-21337	-0-	699	1 21994	3 3462	N	3147	3048	0 91	1 31	
09	38520 X	26097	-0-	-12423	-0-	450	1 21948	3 3699	N	3363	764	0 2384	1 246	
10	0	32506	-0-	32506	32506	1191	1 27247	3 4068	N	3698	3521	1	452	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
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 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		
05	47895 X	28331	-0-	-19564	-0-	683 1 4003 9	23645 3	Y	3639	3578 1	278		
06	44790 X	19116	-0-	-25674	-0-	475 1 3489 9	15152 3	Y	3172	3150 1	300		
07	42625 X	21243	-0-	-21382	-0-	623 1 2710 9	17910 3	Y	2464	1939 0 740 1	85		
08	34782 X	21194	-0-	-13588	-0-	563 1 2573 9	18058 3	Y	2339	2260 0 137 1	27		
09	28740 X	23312	-0-	-5428	-0-	450 1 2822 9	20040 3	Y	2565	19 0 2334 1	239		
10	0	24337	-0-	24337	24337	465 1 2968 9	20904 3	Y	2698	121 0 2515 1	330		

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289920	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13024	PERF.13069	- 17901	
05	DLQ G-10	1463	-0-	1463	8284	682 1 4 4	742 2	Y	32	3 0 29 1	1		
06	10594 X	2310	-0-	-8284	-0-	972 1 72 9	1266 2	Y	65	3 0 62 1	1		
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	937 1 1 4	1096 2	Y	55	4 0 51 1	1		
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	776 1 1 4	997 2	Y	52	3 0 49 1	1		
09	T. A.	1650	-0-	1650	3481	719 1 1 4	884 2	Y	42	3 0 39 1	1		
*10	T. A.	2312	-0-	2312	5793	1115 1 2 4	1143 2	Y	47	3 0 44 1	1		

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289921	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	13122	PERF.13032	- 17830	
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DICKSON-ALLEN UNIT		WELL #:		27H	RRCID ->	290342	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10722	PERF.11252	- 17149	
05	DLQ G-10	5041	-0-	5041	31929	995 1 583 4	2588 2	Y	795	694 0 148 1	6		
06	38535 X	6606	-0-	-31929	-0-	1456 1 273 4	3818 2	Y	963	652 0 307 1	10		
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1083 1 484 4	2796 2	Y	1446	1240 0 199 1	17		
08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1235 1 455 4	3117 2	Y	1176	962 0 222 1	9		
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1331 1 412 4	3256 2	Y	992	791 0 197 1	13		
*10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	831 1 276 4	3973 2	Y	831	628 0 206 1	10		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		161355 X	86261	-0-	-75094	-0-	178	1	67066	3	Y	17288	17288 0	31
							19017	9						
06		155970 X	72727	-0-	-83243	-0-	151	1	56283	3	Y	14812	14812 0	31
							16293	9						
07		136214 X	67422	-0-	-68792	-0-	840	1	51701	3	Y	13528	13175 0 315 1	69
							14881	9						
08		89683 X	61448	-0-	-28235	-0-	1273	1	47435	3	Y	11582	11539 0 85 1	27
							12740	9						
*09		86790 X	51235	-0-	-35555	-0-	1325	1	40037	3	Y	8975	4890 0 3774 1	338
							9873	9						
*10		86273 X	56292	-0-	-29981	-0-	1543	1	44539	3	Y	9282	8744 1	876
							10210	9						
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
05		161355 X	114851	-0-	-46504	-0-	243	1	89607	3	Y	22728	22728 0	54
							25001	9						
06		156150 X	85983	-0-	-70167	-0-	179	1	66788	3	Y	17287	17287 0	54
							19016	9						
07		161355 X	79494	-0-	-81861	-0-	981	1	61981	3	Y	15029	14616 0 371 1	96
							16532	9						
08		126666 X	63573	-0-	-63093	-0-	1264	1	49301	3	Y	11825	11780 0 96 1	45
							13008	9						
*09		122580 X	46079	-0-	-76501	-0-	1187	1	34808	3	Y	9167	6941 0 2085 1	186
							10084	9						
*10		114855 X	46341	-0-	-68514	-0-	1148	1	36638	3	Y	7777	7706 0 257 1	-0-
							8555	9						
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
05		154442 X	64631	-0-	-89811	-0-	1117	1	48799	3	Y	13377	13372 0	181
							14715	9						
06		149460 X	49167	-0-	-100293	-0-	1091	1	36519	3	Y	10506	10394 0 129 1	164
							11557	9						
07		116219 X	46760	-0-	-69459	-0-	1199	1	36090	3	Y	8610	3423 0 5176 1	175
							9471	9						
08		67766 X	53208	-0-	-14558	-0-	1332	1	41731	3	Y	9223	9063 1	335
							10145	9						
09		65580 X	49610	-0-	-15970	-0-	1786	1	39227	3	Y	7815	7836 1	314
							8597	9						
10		0	47211	-0-	47211	47211	1342	1	37377	3	Y	7720	7763 1	337
							8492	9						
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
05		148552 X	52068	-0-	-96484	-0-	932	1	38842	3	Y	11176	11172 0	93
							12294	9						
06		143760 X	35059	-0-	-108701	-0-	756	1	25478	3	Y	8023	4949 0 2257 1	910
							8825	9						
07		121768 X	38710	-0-	-83058	-0-	988	1	28947	3	Y	7977	8641 1	246
							8775	9						
08		58249 X	33183	-0-	-25066	-0-	820	1	25508	3	Y	6232	6246 1	232
							6855	9						
09		56370 X	29920	-0-	-26450	-0-	1029	1	22613	3	Y	5707	5715 1	224
							6278	9						
10		0	29444	-0-	29444	29444	828	1	22801	3	Y	5286	5329 1	220
							5815	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	21150	-0-	21150	21150	15298	3	5852	9	Y	5320	4771	0	401
06	SHUT IN	161348	-0-	161348	182498	340	1	123197	3	Y	34374	34076	0	317
						37811	9							
07	SHUT IN	135195	-0-	135195	317693	281	1	100496	3	Y	31289	31246	0	156
						34418	9							
08	436969 X	119276	-0-	-317693	-0-	418	1	93645	3	Y	22921	22892	0	185
						25213	9							
09	81630 X	76671	-0-	-4959	-0-	450	1	59139	3	Y	15529	15529	0	185
						17082	9							
10	0	66757	-0-	66757	66757	465	1	52568	3	Y	12476	12476	0	187
						13724	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	146069	-0-	146069	146069	469	1	111365	3	N	31123	31049	0	-0-
						34235	9							
07	SHUT IN	181563	-0-	181563	327632	546	1	138599	3	N	38562	38507	0	55
						42418	9							
08	DELQ PR	146341	-0-	146341	473973	595	1	118785	3	N	24510	24481	0	84
						26961	9							
*09	500563 X	26590	-0-	-473973	-0-	468	1	8556	3	N	15969	15965	0	55
						17566	9							
*10	120900 X	75574	-0-	-45326	-0-	438	1	62820	3	N	11196	11189	0	62
						12316	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	144144	-0-	144144	144144	637	1	105138	3	N	34881	34802	0	-0-
						38369	9							
07	SHUT IN	182902	-0-	182902	327046	562	1	138023	3	N	40288	40233	0	55
						44317	9							
08	419741 X	92695	-0-	-327046	-0-	378	1	71241	3	N	19160	19131	0	84
						21076	9							
*09	117000 X	39457	-0-	-77543	-0-	190	1	28983	3	N	9349	9346	0	55
						10284	9							
*10	120900 X	31601	-0-	-89299	-0-	171	1	24364	3	N	6424	6418	0	61
						7066	9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	147272	-0-	147272	147272	537	1	116720	3	N	27286	27199	0	-0-
						30015	9							
07	SHUT IN	166425	-0-	166425	313697	564	1	125469	3	N	36720	36665	0	55
						40392	9							
08	488553 X	174856	-0-	-313697	-0-	795	1	141061	3	N	30000	29971	0	84
						33000	9							
*09	93870 X	27971	-0-	-65899	-0-	435	1	9061	3	N	16795	16788	0	56
						18475	9							
*10	96999 X	71428	-0-	-25571	-0-	396	1	57922	3	N	11918	11909	0	65
						13110	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 #:		10H	RRCID ->	292909	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	13473	PERF.	13685	-	18918
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	17055	-0-	17055	17055	43	1	15074	3	Y	1762	1762	0	-0-
						1938	9							
07	SHUT IN	273369	-0-	273369	290424	375	1	222674	3	Y	45745	45619	0	126
						50320	9							
08	SHUT IN	237313	-0-	237313	527737	387	1	197727	3	Y	35635	35584	0	87 1 90
						39199	9							
09	SHUT IN	38269	-0-	38269	566006	557	1	11610	3	Y	23729	23729	0	90
						26102	9							
*10	0	143989	-0-	143989	709995	1337	1	121430	3	Y	19293	19293	0	53
						21222	9							

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID ->	292941	COMPL. DATE	04/26/2022	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	13596	-0-	13596	13596	33	1	11933	3	Y	1482	1482	0	-0-
						1630	9							
07	SHUT IN	252733	-0-	252733	266329	345	1	207006	3	Y	41256	41130	0	126
						45382	9							
08	SHUT IN	237261	-0-	237261	503590	388	1	198985	3	Y	34444	34393	0	87 1 90
						37888	9							
09	SHUT IN	147009	-0-	147009	650599	546	1	124822	3	Y	19674	19674	0	90
						21641	9							
10	SHUT IN	132826	-0-	132826	783425	1235	1	112276	3	Y	17559	17559	0	51
						19315	9							

EOG RESOURCES, INC.		253162												
CROSSROADS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290388	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12784	-	15647
05	10943 X	3272	-0-	-7671	-0-	195	1	2505	2	Y	520	515	0	33
						572	9							
06	8640 X	3143	-0-	-5497	-0-	200	1	2348	2	Y	541	545	0	29
						595	9							
07	6820 X	3565	-0-	-3255	-0-	185	1	2812	2	Y	516	516	0	29
						568	9							
08	4743 X	4011	-0-	-732	-0-	191	1	3237	2	Y	520	524	0	25
						11	4	572	9					
09	3570 X	2280	-0-	-1290	-0-	191	1	1562	2	Y	471	460	0	36
						9	4	518	9					
10	0	1657	-0-	1657	1657	187	1	1002	2	Y	425	437	0	24
						468	9							

CROSSROADS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290389	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12855	-	16282
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	415	1	5594	2	Y	706	728	0	2 8 45
						777	9							
06	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	Y	840	837	0	2 8 46
						924	9							
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	407	1	1963	2	Y	748	750	0	2 8 42
						823	9							
08	7316 X	3175	-0-	-4141	-0-	371	1	1956	2	Y	757	760	0	2 8 37
						15	4	833	9					
09	7080 X	3307	-0-	-3773	-0-	316	1	2177	2	Y	727	706	0	2 8 56
						14	4	800	9					
10	0	3545	-0-	3545	3545	344	1	2457	2	Y	676	692	0	2 8 38
						744	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
M	O	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
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 290390	COMPL. DATE 11/17/2018			TOTAL DEPTH 12437	PERF.11358	- 17017			
05	8339 X	5139	-0-	-3200	-0-	338 636	1 9	4165	2	Y	578	592	0	1 8 37
06	7620 X	3852	-0-	-3768	-0-	304 502	1 9	3046	2	Y	456	467	0	1 8 25
07	7874 X	3194	-0-	-4680	-0-	254 581	1 9	2359	2	Y	528	522	0	1 8 30
08	7874 X	2162	-0-	-5712	-0-	292 12	1 4	1227	2	Y	574	574	0	2 8 28
09	7230 X	2476	-0-	-4754	-0-	354 11	1 4	1458	2	Y	594	574	0	2 8 46
10	0	2743	-0-	2743	2743	328 576	1 9	1839	2	Y	524	539	0	1 8 30
CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290393	COMPL. DATE 09/10/2019			TOTAL DEPTH 12309	PERF.12833	- 18847			
05	9052 X	6192	-0-	-2860	-0-	249 1997	1 9	3946	2	Y	1815	1774	0	5 8 116
06	8760 X	3822	-0-	-4938	-0-	288 641	1 9	2893	2	Y	583	666	0	1 8 32
07	9052 X	4560	-0-	-4492	-0-	414 649	1 9	3497	2	Y	590	588	0	1 8 33
08	10416 X	7667	-0-	-2749	-0-	389 16	1 4	6629	2	Y	575	578	0	2 8 28
09	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	332 15	1 4	7879	2	Y	572	554	0	2 8 44
10	0	5239	-0-	5239	5239	264 604	1 9	4371	2	Y	549	561	0	1 8 31
CROSSROADS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290394	COMPL. DATE 09/10/2019			TOTAL DEPTH 12336	PERF.12831	- 18402			
05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	342 1640	1 9	5040	2	Y	1491	1506	0	4 8 96
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	342 1671	1 9	4917	2	Y	1519	1529	0	4 8 82
07	9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	318 1706	1 9	5539	2	Y	1551	1542	0	4 8 87
08	9920 X	3735	-0-	-6185	-0-	302 25	1 4	1892	2	Y	1378	1396	0	2 8 67
09	9600 X	4135	-0-	-5465	-0-	325 25	1 4	2244	2	Y	1401	1358	0	2 8 108
10	0	4161	-0-	4161	4161	303 1427	1 9	2431	2	Y	1297	1330	0	2 8 73
CROSSROADS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290400	COMPL. DATE 09/10/2019			TOTAL DEPTH 12436	PERF.12801	- 16461			
05	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	393 1148	1 9	5538	2	Y	1044	1034	0	3 8 67
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	338 1144	1 9	4038	2	Y	1040	1049	0	2 8 56
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	253 1165	1 9	4496	2	Y	1059	1054	0	2 8 59
08	4929 X	3444	-0-	-1485	-0-	313 18	1 4	2110	2	Y	912	924	0	3 8 44
09	4770 X	2615	-0-	-2155	-0-	306 16	1 4	1349	2	Y	858	833	0	3 8 66
10	0	2764	-0-	2764	2764	313 910	1 9	1541	2	Y	827	843	0	3 8 47

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7533 X	6687	-0-	-846	-0-	163 1	4091 2	Y	2212	2088 0	6 8		142
							2433 9							
06		7290 X	6374	-0-	-916	-0-	221 1	3803 2	Y	2136	2157 0	5 8		116
							2350 9							
07		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	392 1	4252 2	Y	2068	2062 0	6 8		116
							2275 9							
08		8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	427 1	6060 2	Y	1879	1899 0	5 8		91
							36 4							
09		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	458 1	8192 2	Y	1740	1693 0	4 8		134
							32 4							
10		0	11524	-0-	11524	11524	390 1	9288 2	Y	1678	1712 0	5 8		95
							1846 9							

CROSSROADS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290485	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12744	-	16586
05		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	344 1	5712 2	Y	1670	1816 0	4 8		107
							1837 9							
06		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	337 1	5041 2	Y	1763	1770 0	4 8		96
							1939 9							
07		7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	420 1	5368 2	Y	1653	1653 0	4 8		92
							1818 9							
08		12152 X	7067	-0-	-5085	-0-	361 1	4967 2	Y	1554	1567 0	4 8		75
							30 4							
09		11760 X	3997	-0-	-7763	-0-	309 1	2288 2	Y	1253	1229 0	3 8		96
							22 4							
10		0	4148	-0-	4148	4148	238 1	2588 2	Y	1202	1227 0	3 8		68
							1322 9							

WILLIS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291221	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	12711	-	17043
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	105 1	1264 2	Y	408	389 0			72
							449 9							
06		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	104 1	1330 2	Y	405	389 0			88
							446 9							
07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	113 1	1345 2	Y	502	522 0			68
							552 9							
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	113 1	1278 2	Y	523	492 0			99
							9 4							
09		1440 N	23	-0-	-1417	-0-	2 1	575 9	Y	6	104 0			1
							7 9							
10		0	1	-0-	1	1	1 1		Y	-0-	1 0			-0-

WILLIS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291222	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12629	-	17407
05		4340 X	2885	-0-	-1455	-0-	297 1	2075 2	Y	466	453 0			82
							513 9							
06		3270 X	2450	-0-	-820	-0-	261 1	1741 2	Y	407	401 0			88
							448 9							
07		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	187 1	2414 2	Y	586	594 0			80
							645 9							
08		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	153 1	2166 2	Y	627	588 0			119
							11 4							
09		2910 X	37	-0-	-2873	-0-	3 1	690 9	Y	7	124 0			2
							8 9							
10		0	14	-0-	14	14	14 1		Y	-0-	2 0			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		6820 X	3592	-0-	-3228	-0-	75	1	2644	2	Y	794	804	0	1 8 75
							873	9							
06		6060 X	3536	-0-	-2524	-0-	61	1	2580	2	Y	814	808	0	1 8 80
							895	9							
07		4991 X	2865	-0-	-2126	-0-	64	1	2029	2	Y	702	703	0	1 8 78
							772	9							
08		4991 X	3524	-0-	-1467	-0-	63	1	2558	2	Y	808	789	0	1 8 96
							14	4							
09		4080 X	2964	-0-	-1116	-0-	79	1	2080	2	Y	721	754	0	1 8 62
							12	4							
10		0	4705	-0-	4705	4705	215	1	3478	2	Y	920	901	0	2 8 79
							1012	9							
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279															
05		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	290	1	3610	2	Y	814	832	0	1 8 77
							895	9							
06		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	283	1	4039	2	Y	838	832	0	1 8 82
							922	9							
07		5332 X	5040	-0-	-292	-0-	258	1	3817	2	Y	877	861	0	1 8 97
							965	9							
08		5332 X	4710	-0-	-622	-0-	351	1	3461	2	Y	804	805	0	1 8 95
							14	4							
09		5250 X	4512	-0-	-738	-0-	340	1	3402	2	Y	688	723	0	1 8 59
							13	4							
10		0	4482	-0-	4482	4482	238	1	3429	2	Y	741	736	0	1 8 63
							815	9							
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
05		10509 X	4910	-0-	-5599	-0-	58	1	4091	2	Y	692	718	0	1 8 39
							761	9							
06		10170 X	3409	-0-	-6761	-0-	33	1	2258	2	Y	1016	999	0	1 8 55
							1118	9							
07		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	33	1	2338	2	Y	891	891	0	1 8 54
							980	9							
08		5022 X	3135	-0-	-1887	-0-	52	1	1916	2	Y	1044	1019	0	1 8 78
							19	4							
09		4740 X	4229	-0-	-511	-0-	27	1	3825	2	Y	334	385	0	1 8 26
							10	4							
10		4898 X	4522	-0-	-376	-0-	37	1	3855	2	Y	573	570	0	1 8 28
							630	9							
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
05		23002 X	4217	-0-	-18785	-0-	279	1	2874	2	Y	967	971	0	91
							1064	9							
06		22260 X	4175	-0-	-18085	-0-	261	1	2891	2	Y	930	930	0	91
							1023	9							
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	205	1	1553	2	Y	719	730	0	80
							791	9							
08		4216 X	4213	-0-	-3	-0-	285	1	2795	2	Y	1015	974	0	121
							16	4							
09		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	294	1	2602	2	Y	963	1001	0	83
							16	4							
10		4309 X	3807	-0-	-502	-0-	321	1	2417	2	Y	972	972	0	83
							1069	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05		0 W	14770	-0-	14770	795869	7	1	12193	2	Y	2336	2373	0	94
							2570	9							
06		808505 X	12636	-0-	-795869	-0-	19	1	10419	2	Y	1998	1993	0	1 8 98
							2198	9							
07		13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	20	1	10935	2	Y	2211	2175	0	1 8 129
							2432	9							
08		14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	27	1	12402	2	Y	2204	2176	0	1 8 156
							47	4	2424	9					
09		14280 X	13149	-0-	-1131	-0-	25	1	10729	2	Y	2136	2185	0	1 8 106
							45	4	2350	9					
10		0	13632	-0-	13632	13632	23	1	11119	2	Y	2264	2273	0	1 8 96
							2490	9							
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
05		0 W	19773	-0-	19773	1088912	10	1	17764	2	Y	1817	1848	0	73
							1999	9							
06		1107186 X	18274	-0-	-1088912	-0-	29	1	16420	2	Y	1659	1650	0	82
							1825	9							
07		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	31	1	16903	2	Y	1727	1699	0	1 8 100
							1900	9							
08		19778 X	19215	-0-	-563	-0-	38	1	17266	2	Y	1700	1680	0	120
							41	4	1870	9					
09		19140 X	17976	-0-	-1164	-0-	37	1	16125	2	Y	1613	1653	0	80
							40	4	1774	9					
10		0	16778	-0-	16778	16778	31	1	15028	2	Y	1563	1576	0	1 8 66
							1719	9							
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	57	1	2930	2	Y	1962	1943	0	110
							2158	9							
06		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	41	1	3156	2	Y	1521	1548	0	1 8 82
							1673	9							
07		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	31	1	1845	2	Y	1978	1938	0	1 8 121
							2176	9							
08		6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	76	1	5729	2	Y	370	462	0	1 8 28
							7	4	407	9					
09		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	31	1	4444	2	Y	942	897	0	1 8 72
							17	4	1036	9					
*10		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	43	1	3943	2	Y	1106	1123	0	1 8 54
							1217	9							
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914															
05		21855 X	4680	-0-	-17175	-0-	282	1	3212	2	Y	1078	1097	0	1 8 102
							1186	9							
06		21150 X	3750	-0-	-17400	-0-	273	1	2465	2	Y	920	932	0	90
							1012	9							
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	246	1	2369	2	Y	953	936	0	1 8 106
							1048	9							
08		4867 X	4256	-0-	-611	-0-	169	1	2985	2	Y	986	974	0	1 8 117
							17	4	1085	9					
09		4710 X	2965	-0-	-1745	-0-	212	1	1950	2	Y	718	773	0	1 8 61
							13	4	790	9					
10		4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	218	1	2177	2	Y	884	868	0	1 8 76
							972	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) GULFTEX ENERGY, LLC BRAZZEAL		//CONT.//	27135 750 338751	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31217 X	22558	-0-	-8659	-0-	1268 19299	2	1991	4	N	1153	1233	1			635
06		27450 X	20767	-0-	-6683	-0-	1064 18207	2	1496	4	N	967	1061	1			541
07		26071 X	20958	-0-	-5113	-0-	967 19734	2	257	4	N	879	1073	1			347
08		23777 X	19172	-0-	-4605	-0-	1163 16803	2	1206	4	N	1057	728	1	1	8	675
09		0	17525	-0-	17525	17525	986 16049	2	490	4	N	896	916	1			655
10		0	16689	-0-	16689	34214	967 14833	2	889	4	N	879	946	1			588
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC JAHN UNIT							521544										
05		194339 X	128849	-0-	-65490	-0-	382 3520	1	113679	2	Y	10244	10175	1			403
06		177570 X	109932	-0-	-67638	-0-	395 3510	1	96460	2	Y	8697	8511	1	2	8	587
07		164548 X	97838	-0-	-66710	-0-	573 9050	1	80094	2	Y	7383	7706	1			264
08		151745 X	72623	-0-	-79122	-0-	272 311	1	65208	2	Y	6211	6391	1			84
09		124680 X	82812	-0-	-41868	-0-	270 270	1	74623	2	Y	6911	6909	1			86
10		0	85358	-0-	85358	85358	317 247	1	7602 76860	2	Y	7335	7352	1			69
JAHN UNIT							182	4	8069	9							
05		188139 X	110632	-0-	-77507	-0-	333 2701	1	99231	2	Y	7606	7558	1			296
06		169440 X	76461	-0-	-92979	-0-	279 2316	1	67970	2	Y	5360	5284	1			372
07		153667 X	1	-0-	-153666	-0-	1	2			Y	-0-	341	1			31
08		132153 X	17814	-0-	-114339	-0-	76 65	1	15686	2	Y	1806	1813	1			24
09		108570 X	65318	-0-	-43252	-0-	212 251	1	59182	2	Y	5157	5117	1			64
10		0	66272	-0-	66272	66272	191 142	1	59953 5986	2	Y	5442	5456	1			50
JAHN UNIT																	
05		193409 X	108095	-0-	-85314	-0-	325 2762	1	96812	2	Y	7451	7418	1			290
06		169200 X	73460	-0-	-95740	-0-	268 2230	1	65329	2	Y	5121	5067	1			344
07		154566 X	-0-	-0-	-154566	-0-	38	4			Y	-0-	327	1			17
08		122419 X	10396	-0-	-112023	-0-	46 38	1	9181	2	Y	1028	1031	1			14
09		108540 X	35132	-0-	-73408	-0-	115 132	1	31161	2	Y	3385	3357	1			42
10		0	33661	-0-	33661	33661	98 70	1	29706 3787	2	Y	3443	3445	1			40

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

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
*01	29034 X	29034	-0-	-0-	-0-	2249	1	25791	3	Y	749	635	1		341
						170	4	824	9						
*02	23380 X	18557	-0-	-4823	-0-	1583	1	16219	3	Y	611	761	1		191
						83	4	672	9						
*03	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2559	1	28090	3	Y	877	868	1		200
						21	4	965	9						
*04	25050 X	19188	-0-	-5862	-0-	1727	1	16904	3	Y	504	582	1		122
						3	4	554	9						
*05	25885 X	21504	-0-	-4381	-0-	2188	1	18727	3	Y	531	539	1		114
						5	4	584	9						
*06	25050 X	11886	-0-	-13164	-0-	929	1	10745	3	Y	152				266
						45	4	167	9						
*07	25885 X	13781	-0-	-12104	-0-	2669	1	9986	3	Y	1005	1021	1		250
						20	4	1106	9						
*08	27466 X	12771	-0-	-14695	-0-	2922	1	9387	3	Y	407	385	1		272
						14	4	448	9						
*09	20820 X	4291	-0-	-16529	-0-	2158	1	1295	3	Y	725	857	1		140
						40	4	798	9						
*10	21514 X	2422	-0-	-19092	-0-	1306	1	549	3	Y	464	381	1		223
						57	4	510	9						

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

*01	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	3820	1	18845	3	Y	2263	2171	1		317
						668	4	2489	9						
*02	27216 X	18962	-0-	-8254	-0-	3006	1	14201	3	Y	1380	1385	1		312
						237	4	1518	9						
*03	30132 X	15895	-0-	-14237	-0-	3025	1	10291	3	Y	2109	2114	1		307
						259	4	2320	9						
*04	29160 X	13657	-0-	-15503	-0-	3130	1	8112	3	Y	2039	1938	1		408
						172	4	2243	9						
*05	30132 X	12240	-0-	-17892	-0-	3625	1	6452	3	Y	1840	1923	1		325
						139	4	2024	9						
*06	24990 X	16118	-0-	-8872	-0-	2406	1	11206	3	Y	2217	2232	1		310
						67	4	2439	9						
*07	20987 X	7282	-0-	-13705	-0-	1503	1	4289	3	Y	1314	1188	1		436
						45	4	1445	9						
*08	15903 X	9439	-0-	-6464	-0-	2429	1	5396	3	Y	1296	1638	1		94
						188	4	1426	9						
*09	16110 X	12313	-0-	-3797	-0-	3466	1	6819	3	Y	1556	1	0	1497 1	152
						316	4	1712	9						
*10	16647 X	6063	-0-	-10584	-0-	1222	1	4183	3	Y	505	371	1		286
						102	4	556	9						

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

05	2852 X	2219	-0-	-633	-0-	399	1	1414	3	Y	362	362	0		11
						8	4	398	9						
06	2760 X	1940	-0-	-820	-0-	377	1	1142	3	Y	377	381	0		7
						6	4	415	9						
07	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	362	1	1215	3	Y	375	371	0		11
						5	4	413	9						
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	540	1	2344	3	Y	445	442	0		14
						7	4	490	9						
09	0	1878	-0-	1878	1878	346	1	1205	3	Y	294	296	0		12
						4	4	323	9						
10	0	1963	-0-	1963	3841	588	1	987	3	Y	348	349	0		11
						5	4	383	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	360 1	3482 3	Y	407	409 0		12			
06	4140 X	4045	-0-	-95	-0-	7 4	448 9	Y	535	536 0		11			
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	384 1	3066 3	Y	887	872 0		26			
08	4464 X	2610	-0-	-1854	-0-	6 4	589 9	Y	287	304 0		9			
09	4320 X	2874	-0-	-1446	-0-	341 1	3433 3	Y	280	278 0		11			
10	0	3592	-0-	3592	3592	5 4	976 9	Y	390	388 0		13			
						204 1	2087 3	Y							
						3 4	316 9	Y							
						351 1	2211 3	Y							
						4 4	308 9	Y							
						7 4	429 9	Y							
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 1H		RRCID -> 285856	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13327 - 18702
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-			
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 2H		RRCID -> 285862	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 13316	PERF.13540 - 17952
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			357			
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 3H		RRCID -> 285863	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13428 - 16607
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	296		Y	-0-			188			
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-			188			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			188			
ANN FRIAR THOMAS										WELL #: 4H		RRCID -> 285864	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 12970	PERF.13513 - 17883
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	868 X	344	-0-	-524	-0-	13	1	329	4	Y	2				523
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	3				526
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2				528
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9				537
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				537
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				537

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				131

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508							
05	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	497	1	1864	3	Y	399	407	0		12
06	2460 X	2318	-0-	-142	-0-	10	4	439	9	Y	322	328	0		6
07	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	7	4	354	9	Y	468	460	0		14
08	4154 X	3388	-0-	-766	-0-	5	4	515	9	Y	490	488	0		16
09	0	3103	-0-	3103	3103	364	1	2481	3	Y	442	440	0		18
10	0	2566	-0-	2566	5669	4	4	539	9	Y	387	392	0		13
						3	4	486	9						
								1750	3	Y					
								426	9						

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181							
05	3100 N	3553	-0-	453	1785	764	1	1672	3	Y	1002	1005	0		30
06	3000 N	2445	-0-	-555	1230	15	4	1102	9	Y	965	976	0		19
07	2945 X	1476	-0-	-1469	-0-	721	1	651	3	Y	701	699	0		21
08	4464 X	1819	-0-	-2645	-0-	11	4	1062	9	Y	681	680	0		22
09	0	1828	-0-	1828	1828	455	1	244	3	Y	744	736	0		30
10	0	1303	-0-	1303	3131	6	4	771	9	Y	325	344	0		11
						8	4	749	9						
						8	4	818	9						
						7	4	178	3	Y					
								358	9						

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194							
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	619	1	1340	3	Y	250	250	0		8
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	12	4	275	9	Y	217	221	0		4
07	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	638	1	1145	3	Y	202	200	0		6
08	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	10	4	239	9	Y	203	202	0		7
09	0	1581	-0-	1581	1581	582	1	1255	3	Y	167	167	0		7
10	0	1726	-0-	1726	3307	8	4	222	9	Y	227	227	0		7
						6	4	1137	3						
						6	4	223	9						
						359	1	1034	3	Y					
						4	4	184	9						
						618	1	853	3	Y					
						5	4	250	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559								
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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784								
05	5115 X	3761	-0-	-1354	-0-	255 1	3132 3	5 4	369 9	Y	335	335 0				10
06	4950 X	3577	-0-	-1373	-0-	292 1	2878 3	5 4	402 9	Y	365	368 0				7
07	5115 X	2981	-0-	-2134	-0-	313 1	2271 3	4 4	393 9	Y	357	353 0				11
08	4495 X	3325	-0-	-1170	-0-	492 1	2443 3	6 4	384 9	Y	349	349 0				11
09	0	3539	-0-	3539	3539	316 1	2783 3	4 4	436 9	Y	396	391 0				16
10	0	2804	-0-	2804	6343	371 1	2061 3	3 4	369 9	Y	335	340 0				11

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272								
05	2604 X	1688	-0-	-916	-0-	725 1	486 3	124 4	353 9	Y	321	322 0				12
06	2520 X	854	-0-	-1666	-0-	549 1	67 3	41 4	197 9	Y	179	183 0				8
07	4805 X	1760	-0-	-3045	-0-	1182 1	34 3	116 4	428 9	Y	389	376 0				21
08	9176 X	868	-0-	-8308	-0-	551 1	54 3	20 4	243 9	Y	221	232 0				10
09	0	2267	-0-	2267	2267	864 1	875 3	55 4	473 9	Y	430	397 0				43
10	0	1047	-0-	1047	3314	314 1	541 3	4 4	188 9	Y	171	205 0				9

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643								
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	687 1	3065 3	14 4	832 9	Y	756	761 0				23
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	700 1	2636 3	11 4	854 9	Y	776	784 0				15
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	672 1	3412 3	9 4	791 9	Y	719	713 0				21
08	5735 X	4513	-0-	-1222	-0-	686 1	3114 3	8 4	705 9	Y	641	641 0				21
09	0	4061	-0-	4061	4061	634 1	2840 3	8 4	579 9	Y	526	526 0				21
10	0	4957	-0-	4957	9018	790 1	3137 3	7 4	1023 9	Y	930	921 0				30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	633 1	925 3	Y	3320	3240 0	100
06	12750 X	2041	-0-	-10709	-0-	13 4	3652 9	Y	262	357 0	5
07	13175 X	2980	-0-	-10195	-0-	240 1	1509 3	Y	312	308 0	9
08	15810 X	2262	-0-	-13548	-0-	4 4	288 9	Y	231	233 0	7
09	0	2308	-0-	2308	2308	537 1	2093 3	Y	269	265 0	11
10	0	2134	-0-	2134	4442	7 4	343 9	Y	365	364 0	12
						491 1	1515 3	Y			
						6 4	296 9	Y			
						723 1	1003 3	Y			
						6 4	402 9	Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761		
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	501 1	166 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	10 4	544 1	Y	-0-	-0-	-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	9 4	523 1	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	713	-0-	713	713	7 4	192 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	464	-0-	464	1177	515 1	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	797	-0-	797	1974	6 4	183 3	Y	-0-	-0-	-0-
						318 1	142 3	Y			
						4 4	183 3	Y			
						609 1	5 4	Y			
						5 4		Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175		
05	3627 X	464	-0-	-3163	-0-	339 1	52 3	Y	60	85 0	2
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	7 4	66 9	Y	11	13 0	-0-
07	3937 X	2115	-0-	-1822	-0-	335 1	48 3	Y	538	522 0	16
08	5146 X	773	-0-	-4373	-0-	5 4	12 9	Y	558	556 0	18
09	0	703	-0-	703	703	309 1	1210 3	Y	506	504 0	20
10	0	763	-0-	763	1466	4 4	592 9	Y	533	536 0	17
						139 1	18 3	Y			
						2 4	614 9	Y			
						124 1	21 3	Y			
						1 4	557 9	Y			
						165 1	11 3	Y			
						1 4	586 9	Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207		
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	95 1	14 3	Y	896	923 0	27
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	2 4	986 9	Y	931	940 0	18
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	109 1	29 3	Y	983	972 0	29
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	2 4	1024 9	Y	1075	1069 0	35
09	0	1198	-0-	1198	1198	111 1	37 3	Y	1006	1001 0	40
10	0	1293	-0-	1293	2491	1 4	1081 9	Y	1062	1067 0	35
						75 1	31 3	Y			
						1 4	1183 9	Y			
						63 1	27 3	Y			
						1 4	1107 9	Y			
						94 1	30 3	Y			
						1 4	1168 9	Y			

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223			
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	
05	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	661 1 13 4	6609 3 1019 9	Y	926	910 0	28
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	670 1 10 4	5855 3 966 9	Y	878	889 0	17
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	618 1 8 4	5891 3 817 9	Y	743	738 0	22
08	8308 X	7001	-0-	-1307	-0-	597 1 7 4	5587 3 810 9	Y	736	734 0	24
09	0	5472	-0-	5472	5472	508 1 6 4	4448 3 510 9	Y	464	469 0	19
10	0	6973	-0-	6973	12445	720 1 6 4	5378 3 869 9	Y	790	783 0	26

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691			
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	599 1 12 4	895 3 506 9	Y	460	469 0	14
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	602 1 9 4	641 3 458 9	Y	416	422 0	8
07	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	583 1 8 4	626 3 396 9	Y	360	357 0	11
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	570 1 7 4	582 3 414 9	Y	376	375 0	12
09	0	1468	-0-	1468	1468	528 1 6 4	540 3 394 9	Y	358	356 0	14
10	0	1460	-0-	1460	2928	663 1 6 4	431 3 360 9	Y	327	330 0	11

HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-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	309	-0-	309	309	18 1 1 4	290 3	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	718	-0-	718	1027	28 1 1 4	498 3 191 9	Y	174	126 1	48

HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908			
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	574 1 14 4	9 3 31 9	Y	28	35 1	3
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	745 1 13 4	10 3 11 9	Y	10	11 1	2
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864 1 25 4	5 3 1 9	Y	1	3 1	-0-
*08	620 N	220	-0-	-400	-0-	182 1 24 9	14 4	Y	22	20 1	2
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	417 1 21 4	10 3 8 9	Y	7	8 1	1
10	899 N	595	-0-	-304	-0-	540 1 28 4	27 3	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887				
05	1178 X	346	-0-	-832	-0-	331 1	6 3	Y	1	5 1	-0-	
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	Y	-0-		-0-	
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	566 1	7 3	Y	1	1 1	-0-	
*08	341 N	23	-0-	-318	-0-	10 4	5 3	Y	-0-		-0-	
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	19 4	1 9	Y	-0-		-0-	
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	2 1	21 3	Y	324	235 1	89	

HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112				
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	107 1	17 3	Y	193	183 1	23	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	3 4	212 9	Y	110	114 1	19	
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	156 1	14 3	Y	-0-	19 1	-0-	
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	3 4	121 9	Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	388	-0-	388	388	208 1	8 3	Y	146	106 1	40	

HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924				
05	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	487 1	24 3	Y	1030	970 1	124	
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	12 4	1133 9	Y	1583	1438 1	269	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	800 1	4 3	Y	646	817 1	98	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1741 9	Y	-0-	98 1	-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	373 1	1 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	11 4	711 9	Y	167	121 1	46	

HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053				
05	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	805 1	3008 3	Y	577	546 1	70	
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	19 4	635 9	Y	336	349 1	57	
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	1009 1	2396 3	Y	433	424 1	66	
*08	4464 X	1815	-0-	-2649	-0-	18 4	370 9	Y	248	288 1	26	
*09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	1192 1	2280 3	Y	639	597 1	68	
10	4464 X	3610	-0-	-854	-0-	35 4	476 9	Y	501	432 1	137	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID -> 285998	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13264	PERF.13696	- 18049			
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
05	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	826 1	3592 3	Y	870	841 1		105
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	20 4	957 9					
07	4123 X	3774	-0-	-349	-0-	920 1	2992 3	Y	664	656 1		113
*08	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	16 4	730 9					
*09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	880 1	2150 3	Y	653	667 1		99
10	5394 X	4663	-0-	-731	-0-	26 4	718 9					
						537 1	1837 3	Y	690	715 1		74
						41 4	759 9					
						613 1	3665 3	Y	1016	982 1		108
						31 4	1118 9					
						506 1	3104 3	Y	934	786 1		256
						26 4	1027 9					
HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID -> 285999	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13231	PERF.13641	- 18148			
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	754 1	2663 3	Y	389	404 1		47
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	18 4	428 9					
07	4557 X	3735	-0-	-822	-0-	834 1	3189 3	Y	425	400 1		72
*08	4557 X	1496	-0-	-3061	-0-	15 4	468 9					
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	1029 1	2207 3	Y	426	433 1		65
10	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	30 4	469 9					
						232 1	1074 3	Y	156	204 1		17
						18 4	172 9					
						597 1	2271 3	Y	594	548 1		63
						30 4	653 9					
						556 1	2488 3	Y	455	393 1		125
						29 4	501 9					
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 286005	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13382	PERF.13364	- 18318			
05	6603 X	6558	-0-	-45	-0-	845 1	4016 3	Y	1197	1190 1		139
06	7290 X	5799	-0-	-1491	-0-	380 4	1317 9					
07	7533 X	5492	-0-	-2041	-0-	787 1	3606 3	Y	995	1074 1		60
08	7595 X	6275	-0-	-1320	-0-	311 4	1095 9					
09	0	5344	-0-	5344	5344	844 1	3102 3	Y	833	810 1		83
10	0	5749	-0-	5749	11093	630 4	916 9					
						813 1	3967 3	Y	896	881 1		98
						509 4	986 9					
						777 1	3616 3	Y	732	753 1		77
						146 4	805 9					
						820 1	3716 3	Y	793	756 1		114
						341 4	872 9					
MCCOY UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 286007	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL DEPTH 12050	PERF.12510	- 16943			
05	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	73 1	1462 3	Y	408	408 0		16
06	1620 N	281	-0-	-1339	-0-	12 4	449 9					
07	1643 N	93	-0-	-1550	-0-	17 1	206 3	Y	52	66 0		2
08	1984 N	790	-0-	-1194	-0-	1 4	57 9					
09	0	2642	-0-	2642	2642	1 1	16 3	Y	69	67 0		4
10	0	2106	-0-	2106	4748	76 9						
						38 1	554 3	Y	179	175 0		8
						1 4	197 9					
						139 1	1761 3	Y	666	608 0		66
						9 4	733 9					
						103 1	1726 3	Y	251	304 0		13
						1 4	276 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	121 1	2439 3	Y	501	498 0	19
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	21 4	551 9	Y	475	472 0	22
07	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	14 4	523 9	Y	447	445 0	24
08	3131 X	1826	-0-	-1305	-0-	11 4	492 9	Y	405	411 0	18
09	0	1520	-0-	1520	1520	90 1	1287 3	Y	321	307 0	32
10	0	2444	-0-	2444	3964	3 4	446 9	Y	264	282 0	14
						85 1	1077 3	Y			
						5 4	353 9	Y			
						121 1	2031 3	Y			
						2 4	290 9	Y			
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616	
05	434 X	25	-0-	-409	-0-	1 1	11 3	Y	12	12 1	-0-
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	13 9	8 3	Y	10	10 1	-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	14	14 1	-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	11 9	1 1	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-		-0-
10	0	30	-0-	30	30	3 1	15 3	Y	10	10 1	-0-
						1 4	11 9	Y			
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 4		Y	-0-		426
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	77 1	15 4	Y	25		451
						28 9		Y			
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		451
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		451
09	0	151	-0-	151	151	3 1	113 4	Y	32		483
						35 9		Y			
10	0	25	-0-	25	176	24 1	1 9	Y	1		484
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282	
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-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	31 1	4414 3	N	9	182 1		92
06	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	1 4	10 9	N	25			117
07	1891 X	1294	-0-	-597	-0-	1 1	114 3	N	5			122
*08	4464 X	1817	-0-	-2647	-0-	28 9	1279 3	N	6			128
*09	4320 X	2926	-0-	-1394	-0-	9 1	1796 3	N	22			150
10	4464 X	1562	-0-	-2902	-0-	6 9	2880 3	N	15			165
						13 1	24 9					
						1 4	1533 3	N				
						21 1						
						1 4						
						12 1						
						17 9						

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406			
05	5735 X	5640	-0-	-95	-0-	770 1	3805 3	Y	654	662 1		76
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	346 4	719 9	Y	600	640 1		36
07	5704 X	4022	-0-	-1682	-0-	779 1	3470 3	Y	488	475 1		49
08	5704 X	3659	-0-	-2045	-0-	308 4	660 9	Y	745	712 1		82
09	0	3515	-0-	3515	3515	798 1	2091 3	Y	758	761 1		79
10	0	3753	-0-	3753	7268	596 4	537 9	Y	821	782 1		118
						694 1	1711 3	Y				
						434 4	820 9					
						690 1	1861 3	Y				
						130 4	834 9					
						734 1	1811 3	Y				
						305 4	903 9					

WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460			
05	3410 X	2212	-0-	-1198	-0-	692 1	1351 3	Y	139	153 1		17
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	16 4	153 9	Y	213	194 1		36
07	2170 X	1871	-0-	-299	-0-	778 1	997 3	Y	113	132 1		17
*08	2201 X	2193	-0-	-8	-0-	14 4	234 9	Y	165	164 1		18
09	2130 X	1915	-0-	-215	-0-	966 1	752 3	Y	103	110 1		11
10	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	29 4	124 9	Y	92	78 1		25
						840 1	1107 3	Y				
						64 4	182 9					
						884 1	874 3	Y				
						44 4	113 9					
						756 1	1178 3	Y				
						39 4	101 9					

TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-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-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13708	- 18333			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SHINER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287429	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 12321	PERF.13136	- 21748			
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
*03	4216 X	1187	-0-	-3029	-0-	989 3	20 4	Y	162	194 1		325
						178 9						
*04	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	3 1	5478 3	Y	1990	2102 1		213
						139 4	2189 9					
*05	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	10 1	8812 3	Y	1455	1317 1		351
						193 4	1601 9					
*06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1 1	10532 3	Y	2314	2460 1		205
						269 4	2545 9					
*07	10147 X	10147	-0-	-0-	-0-	100 1	7955 3	Y	1704	1641 1		268
						218 4	1874 9					
*08	10726 X	9311	-0-	-1415	-0-	131 1	7105 3	Y	1764	1649 1		383
						135 4	1940 9					
*09	13260 X	6845	-0-	-6415	-0-	142 1	4566 3	Y	1824	1887 1		320
						131 4	2006 9					
10	13702 X	166	-0-	-13536	-0-	3 1	107 3	Y	27			347
						26 4	30 9					

GREIVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 287440	COMPL. DATE 06/06/2019	TOTAL DEPTH 13077	PERF.13061	- 23226			
*03	32984 X	27603	-0-	-5381	-0-	2611 1	21680 3	Y	2676	2986 1		190
						368 4	2944 9					
*04	31920 X	11290	-0-	-20630	-0-	1180 1	8819 3	Y	1050	1169 1		71
						136 4	1155 9					
05	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-	148 4	2148 9	Y	-0-			71
*06	26940 X	14060	-0-	-12880	-0-	1851 1	9913 3	Y	1953	1506 1		518
						269 4	2786 9					
*07	28427 X	20876	-0-	-7551	-0-	2873 1	14948 3	Y	2533	2803 1		248
						269 4	2786 9					
*08	23687 X	23687	-0-	-0-	-0-	2713 1	18409 3	Y	2164	2252 1		160
						185 4	2380 9					
*09	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	2673 1	11201 3	Y	1819	1687 1		292
						150 4	2001 9					
*10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	2281 1	5284 3	Y	1664	1331 1		625
						165 4	1830 9					

MIXON		WELL #:		1H	RRCID -> 287513	COMPL. DATE 06/18/2019	TOTAL DEPTH 12578	PERF.13194	- 21024			
*03	14570 X	431	-0-	-14139	-0-	13 1	377 3	Y	31			273
						7 4	34 9					
*04	14100 X	10382	-0-	-3718	-0-	224 1	7200 3	Y	2587	2450 1		410
						112 4	2846 9					
*05	14570 X	14382	-0-	-188	-0-	716 1	10644 3	Y	2553	2668 1		295
						214 4	2808 9					
*06	14070 X	3233	-0-	-10837	-0-	657 1	1279 3	Y	1101	905 1		491
						86 4	1211 9					
*07	10850 X	474	-0-	-10376	-0-	146 1	20 4	Y	280	575 1		196
						308 9						
*08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	847 1	6343 3	Y	2391	2292 1		295
						66 4	2630 9					
*09	8790 X	2302	-0-	-6488	-0-	775 1	81 3	Y	1272	1332 1		235
						47 4	1399 9					
*10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-	982 1	3734 3	Y	1892	1862 1		265
						103 4	2081 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13558	- 18336	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	17081 X	15353	-0-	-1728	-0-	1163 1	11764 3	1903 3	Y	1730	1776 1		201
						523 4	1903 9						
06	15270 X	15017	-0-	-253	-0-	1190 1	11645 3	1712 9	Y	1556	1663 1		94
						470 4	1712 9						
07	17143 X	14442	-0-	-2701	-0-	1232 1	10515 3	1775 9	Y	1614	1547 1		161
						920 4	1775 9						
08	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	1224 1	11913 3	1877 9	Y	1706	1680 1		187
						766 4	1877 9						
09	16590 X	13766	-0-	-2824	-0-	1215 1	10781 3	1542 9	Y	1402	1442 1		147
						228 4	1542 9						
10	0	14295	-0-	14295	14295	1269 1	10852 3	1646 9	Y	1496	1428 1		215
						528 4	1646 9						
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288014	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13131	PERF.13434	- 18901	
05	16399 X	14093	-0-	-2306	-0-	1128 1	10807 3	1650 9	Y	1500	1539 1		174
						508 4	1650 9						
06	14880 X	13940	-0-	-940	-0-	1155 1	10704 3	1624 9	Y	1476	1561 1		89
						457 4	1624 9						
07	15376 X	12830	-0-	-2546	-0-	1189 1	9301 3	1452 9	Y	1320	1277 1		132
						888 4	1452 9						
08	15376 X	14271	-0-	-1105	-0-	1187 1	10935 3	1406 9	Y	1278	1270 1		140
						743 4	1406 9						
09	0	12960	-0-	12960	12960	1185 1	10055 3	1497 9	Y	1361	1359 1		142
						223 4	1497 9						
10	0	9334	-0-	9334	22294	1077 1	6331 3	1478 9	Y	1344	1293 1		193
						448 4	1478 9						
COMANCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	288396	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL DEPTH	12180	PERF.13105	- 23718	
*03	14818 X	14671	-0-	-147	-0-	858 1	10461 3	3045 9	Y	2768	2285 1		707
						307 4	3045 9						
*04	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	1785 1	16954 3	5353 9	Y	4866	4795 1		778
						431 4	5353 9						
*05	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	2656 1	8926 3	3153 9	Y	2866	3236 1		408
						263 4	3153 9						
*06	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	6797 1	13554 3	4894 9	Y	4449	4374 1		483
						255 4	4894 9						
*07	14818 X	7329	-0-	-7489	-0-	4871 1	92 4		Y	2151	2444 1		190
						2366 9							
*08	25730 X	11310	-0-	-14420	-0-	6856 1	9 3	4407 9	Y	4006	4003 1		193
						38 4	4407 9						
*09	25500 X	4740	-0-	-20760	-0-	1376 1	1880 3	1459 9	Y	1326	1112 1		407
						25 4	1459 9						
*10	26350 X	5797	-0-	-20553	-0-	422 1	3597 3	1684 9	Y	1531	1320 1		618
						94 4	1684 9						
HEMBY UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	288628	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12827	PERF.12852	- 18545	
05	15593 X	858	-0-	-14735	-0-	582 1	1 3	263 9	Y	239	242 0		7
						12 4	263 9						
06	15090 X	852	-0-	-14238	-0-	544 1	9 4		Y	272	274 0		5
						299 9							
07	930 X	830	-0-	-100	-0-	516 1	1 3	306 9	Y	278	275 0		8
						7 4	306 9						
08	DLQ G-10	848	-0-	848	848	512 1	6 4		Y	300	298 0		10
						330 9							
09	DLQ G-10	1142	-0-	1142	1990	465 1	1 3	670 9	Y	609	595 0		24
						6 4	670 9						
10	DLQ G-10	952	-0-	952	2942	545 1	5 4		Y	365	377 0		12
						402 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710														
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
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	253 1	1597 3	47 4	496 9	Y	451	514 0		98
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	133 1	869 3	13 4	383 9	Y	348	361 0		85
07	2790 N	2447	-0-	-343	-0-	323 1	1561 3	55 4	508 9	Y	462	418 0		129
08	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	233 1	890 3	11 4	387 9	Y	352	392 0		89
09	0	1068	-0-	1068	1068	167 1	559 3	12 4	330 9	Y	300	305 0		84
10	0	1944	-0-	1944	3012	624 1	843 3	67 4	410 9	Y	373	366 0		91
GOS WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702														
*01	61752 X	45423	-0-	-16329	-0-	1287 1	41357 3	7 4	2772 9	N	2520	1988 1		762
*02	55776 X	41395	-0-	-14381	-0-	568 1	37780 3	715 4	2332 9	N	2120	2346 1		536
*03	60357 X	53815	-0-	-6542	-0-	489 1	50486 3	410 4	2430 9	N	2209	2475 1		270
*04	47250 X	45245	-0-	-2005	-0-	943 1	41879 3	662 4	1761 9	N	1601	1749 1		122
*05	48825 X	21232	-0-	-27593	-0-	879 1	17894 3	935 4	1524 9	N	1385	1160 1		347
*06	52080 X	48685	-0-	-3395	-0-	906 1	45095 3	2684 9		N	2440	2294 1		493
*07	53816 X	14034	-0-	-39782	-0-	558 1	12859 3	617 9		N	561	954 1		100
*08	53816 X	11797	-0-	-42019	-0-	836 1	10041 3	920 9		N	836	581 1		355
*09	48690 X	47050	-0-	-1640	-0-	1732 1	42824 3	2494 9		N	2267	2477 1		145
*10	50313 X	11851	-0-	-38462	-0-	203 1	8307 3	2576 4	765 9	N	695	716 1		124
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603														
*01	38006 X	28349	-0-	-9657	-0-	2347 1	23240 3	77 4	2685 9	Y	2441	2463 1		270
*02	34328 X	23100	-0-	-11228	-0-	2640 1	17967 3	479 4	2014 9	Y	1831	1868 1		233
*03	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	2040 1	25131 3	375 4	2386 9	Y	2169	2212 1		190
*04	26630 X	26630	-0-	-0-	-0-	1770 1	22683 3	132 4	2045 9	Y	1859	1712 1		337
*05	26009 X	24590	-0-	-1419	-0-	2040 1	20248 3	145 4	2157 9	Y	1961	1889 1		409
*06	28980 X	24675	-0-	-4305	-0-	1704 1	20827 3	162 4	1982 9	Y	1802	1929 1		282
*07	30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	2789 1	25512 3	26 4	2002 9	Y	1820	1850 1		252
*08	29946 X	27057	-0-	-2889	-0-	4041 1	20598 3	605 4	1813 9	Y	1648	1712 1		188
*09	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	2049 1	24941 3	55 4	1848 9	Y	1680	165 0	1568 1	135
10	30318 X	17111	-0-	-13207	-0-	1798 1	14113 3	15 4	1185 9	Y	1077	73 0	881 1	258

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC FRANCES		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	37975 X	24350	-0-	-13625	-0-	2247	1	19102	3	N	2285	2304	1			164
						487	4	2514	9							
*02	34300 X	16149	-0-	-18151	-0-	24	1	13465	3	N	1840	1370	1			634
						636	4	2024	9							
*03	37975 X	3952	-0-	-34023	-0-	8	1	3369	3	N	389	748	1			275
						147	4	428	9							
*04	36030 X	19849	-0-	-16181	-0-	61	1	16862	3	N	2469	2511	1			233
						210	4	2716	9							
*05	37231 X	432	-0-	-36799	-0-	2	1	320	3	N	38					271
						68	4	42	9							
*06	33662 X	33662	-0-	-0-	-0-	88	1	29687	3	N	3409	3385	1			295
						137	4	3750	9							
*07	30239 X	30239	-0-	-0-	-0-	92	1	26864	3	N	2837	2808	1			324
						162	4	3121	9							
*08	20522 X	18631	-0-	-1891	-0-	238	1	16159	3	N	1859	1932	1			251
						189	4	2045	9							
*09	33660 X	17829	-0-	-15831	-0-	96	1	15926	3	N	1540	1675	1			116
						113	4	1694	9							
10	34782 X	2577	-0-	-32205	-0-	11	1	2285	3	N	232					348
						26	4	255	9							

HEMBY UNIT B		WELL #: 501H		RRCID -> 288925		COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH 12755			PERF.12841 - 18575				
05	837 N	454	-0-	-383	-0-	366	1	1	3	Y	73	78	0			2
						7	4	80	9							
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	576	1	252	3	Y	400	394	0			8
						9	4	440	9							
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	515	1	73	3	Y	177	180	0			5
						7	4	195	9							
08	DLQ G-10	655	-0-	655	655	485	1	70	3	Y	85	87	0			3
						6	4	94	9							
09	DLQ G-10	1465	-0-	1465	2120	443	1	102	3	Y	832	802	0			33
						5	4	915	9							
10	DLQ G-10	1184	-0-	1184	3304	619	1	67	3	Y	448	466	0			15
						5	4	493	9							

DAVENPORT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289124		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 11674			PERF.12073 - 15994				
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-

BEST-FENNER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289125		COMPL. DATE 11/26/2020			TOTAL DEPTH 11962			PERF.11914 - 17044				
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	Y	934	935	0			5
						1	4	1027	9							
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	842	842	0			5
						1	4	926	9							
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	865	863	0			7
						1	4	952	9							
*08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	805	808	0	1	1	3
						1	4	886	9							
*09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	703	701	0			5
						1	4	773	9							
*10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	Y	799	802	0			2
						1	4	879	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289126	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 11547	PERF.11929	- 16752							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289128	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL DEPTH 12281	PERF.12638	- 16910		
05	2418 X	818	-0-	-1600	-0-	336 1 8 4	130 3 344 9	Y	313	312 0	4
06	2340 X	1355	-0-	-985	-0-	583 1 9 4	369 3 394 9	Y	358	358 0	4
07	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	462 1 7 4	329 3 581 9	Y	528	526 0	6
*08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	530 1 8 4	121 3 702 9	Y	638	637 0	7
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	538 1 9 4	4 3 802 9	Y	729	723 0	13
10	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	494 1 6 4	5 3 623 9	Y	566	572 0	7

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID -> 289129	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 11343	PERF.11515	- 15437		
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	421 1 24 4	273 3 48 9	Y	44	43 0	1
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	676 1 17 4	36 3	Y	-0-	1 0	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267 1 11 4	6 3	Y	-0-		-0-
*08	775 N	178	-0-	-597	-0-	165 1 5 4	8 3	Y	-0-		-0-
*09	720 N	434	-0-	-286	-0-	300 1 6 4	43 3 85 9	Y	77	76 0	1
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	328 1 3 4	11 3 19 9	Y	17	18 0	-0-

BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289133	COMPL. DATE 09/25/2020	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12125	- 17254		
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-

TURNBULL UNIT E		WELL #:		5H	RRCID -> 289134	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH 11707	PERF.11875	- 16702		
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	22 1 109 9	1 4	Y	99	102 0	2
06	330 N	78	-0-	-252	-0-	66 1 10 9	2 4	Y	9	11 0	-0-
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	10 1 160 9	81 3	Y	145	144 0	1
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	188 3	Y	1	2 0	-0-
*09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1 4 9	11 3	Y	4	4 0	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-HUTH UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738											
05	899 N	784	-0-	-115	-0-	23 1	397 3	Y	330	330 0	2
06	990 N	706	-0-	-284	-0-	1 4	363 9	Y	294	294 0	2
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	21 1	361 3	Y	274	274 0	2
*08	775 N	730	-0-	-45	-0-	1 4	323 9	Y	287	288 0	1
*09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	19 1	325 3	Y	294	293 0	2
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	1 4	301 9	Y	197	199 0	-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352											
05	1860 X	689	-0-	-1171	-0-	22 1	392 3	Y	82	126 0	18
06	2280 X	514	-0-	-1766	-0-	1 4	316 9	Y	32	42 0	8
07	2356 X	533	-0-	-1823	-0-	23 4	35 9	Y	96	77 0	27
08	682 N	499	-0-	-183	-0-	209 1	182 3	Y	55	68 0	14
09	0	492	-0-	492	492	36 4	106 9	Y	74	67 0	21
10	0	448	-0-	448	940	387 1	32 3	Y	85	85 0	21

TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593											
05	9672 X	6379	-0-	-3293	-0-	611 1	4019 3	Y	1558	1527 0	32
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	35 4	1714 9	Y	189	220 0	1
07	9579 X	4620	-0-	-4959	-0-	1056 1	9999 3	Y	194	194 0	1
*08	6386 X	4964	-0-	-1422	-0-	29 4	208 9	Y	177	176 0	2
*09	11280 X	2666	-0-	-8614	-0-	773 1	3601 3	Y	253	253 0	2
*10	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	33 4	213 9	Y	373	371 0	4

TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002											
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	715 1	4032 3	Y	69	69 0	1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	22 4	195 9	Y	96	96 0	1
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	492 1	1886 3	Y	90	90 0	1
08	434 N	263	-0-	-171	-0-	10 4	278 9	Y	41	42 0	-0-
09	0	109	-0-	109	109	1417 1	18063 3	Y	52	52 0	-0-
10	0	219	-0-	219	328	15 4	410 9	Y	27	27 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12750 - 14969		
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	267422			Y	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	264422			Y	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	261322			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-			-0-
10	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384		
05	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	228 1	3520 3	Y	445	511 0		97
						43 4	490 9					
06	4620 X	2871	-0-	-1749	-0-	187 1	2277 3	Y	353	364 0		86
						19 4	388 9					
07	4774 X	3057	-0-	-1717	-0-	165 1	2445 3	Y	381	361 0		106
						28 4	419 9					
08	4774 X	3126	-0-	-1648	-0-	263 1	2451 3	Y	363	377 0		92
						13 4	399 9					
09	0	2858	-0-	2858	2858	256 1	2234 3	Y	317	320 0		89
						19 4	349 9					
10	0	5555	-0-	5555	8413	577 1	4388 3	Y	480	451 0		118
						62 4	528 9					

MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536		
*01	41788 X	25633	-0-	-16155	-0-	2539 1	21168 3	Y	1670	1736 1		185
						89 4	1837 9					
*02	34720 X	18770	-0-	-15950	-0-	2584 1	13916 3	Y	1705	1673 1		217
						394 4	1876 9					
*03	35960 X	26293	-0-	-9667	-0-	1998 1	21641 3	Y	2092	2126 1		183
						353 4	2301 9					
*04	27090 X	25314	-0-	-1776	-0-	1848 1	21261 3	Y	1878	1720 1		341
						139 4	2066 9					
*05	27993 X	22965	-0-	-5028	-0-	2165 1	18804 3	Y	1666	1659 1		348
						163 4	1833 9					
*06	27090 X	25809	-0-	-1281	-0-	2037 1	21877 3	Y	1539	1646 1		241
						202 4	1693 9					
*07	26343 X	26343	-0-	-0-	-0-	2832 1	22015 3	Y	1332	1388 1		185
						31 4	1465 9					
*08	26288 X	22768	-0-	-3520	-0-	3389 1	17275 3	Y	1452	1472 1		165
						507 4	1597 9					
*09	25800 X	19485	-0-	-6315	-0-	2405 1	15391 3	Y	1535	179 0	1400 1	121
						1689 9						
10	26660 X	14444	-0-	-12216	-0-	1532 1	11395 3	Y	1367	77 0	1079 1	332
						13 4	1504 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HENDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875								
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
05	124124 X	59890	-0-	-64234	-0-	3124	1	54263	3	Y	2208	2242	1			266
						74	4	2429	9							
06	79140 X	52232	-0-	-26908	-0-	3578	1	46567	3	Y	1839	1792	1			313
						64	4	2023	9							
07	80414 X	48852	-0-	-31562	-0-	4150	1	42365	3	Y	2014	2021	1			306
						122	4	2215	9							
*08	78647 X	42719	-0-	-35928	-0-	3124	1	37041	3	Y	2107	2188	1			225
						236	4	2318	9							
09	68760 X	39616	-0-	-29144	-0-	2366	1	35077	3	Y	1868	1894	1			199
						118	4	2055	9							
10	59892 X	34933	-0-	-24959	-0-	2032	1	30795	3	Y	1820	1520	1			499
						104	4	2002	9							
HENDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941								
05	66774 X	53531	-0-	-13243	-0-	2725	1	47900	3	Y	2583	2547	1			311
						65	4	2841	9							
06	64620 X	43934	-0-	-20686	-0-	3025	1	39193	3	Y	1511	1565	1			257
						54	4	1662	9							
07	66774 X	39701	-0-	-27073	-0-	3375	1	34315	3	Y	1737	1730	1			264
						100	4	1911	9							
*08	64015 X	36850	-0-	-27165	-0-	2698	1	31966	3	Y	1802	1874	1			192
						204	4	1982	9							
09	59610 X	32911	-0-	-26699	-0-	2003	1	29097	3	Y	1555	1582	1			165
						100	4	1711	9							
10	53537 X	29863	-0-	-23674	-0-	1785	1	26209	3	Y	1615	1337	1			443
						92	4	1777	9							
SHINER-SCULLY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/07/2022		TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409								
*03	67966 X	67966	-0-	-0-	-0-	270	1	48974	3	Y	14444	14238	1			206
						2834	4	15888	9							
*04	65910 X	65533	-0-	-377	-0-	1137	1	49811	3	Y	13055	13067	1			194
						224	4	14361	9							
*05	DELQ PR	52967	-0-	52967	52967	2562	1	37701	3	Y	11219	11022	1			391
						363	4	12341	9							
*06	96870 X	43903	-0-	-52967	-0-	2542	1	32361	3	Y	7920	8046	1			265
						288	4	8712	9							
*07	68107 X	40172	-0-	-27935	-0-	2891	1	28913	3	Y	6911	6949	1			227
						766	4	7602	9							
*08	68107 X	35616	-0-	-32491	-0-	3530	1	24533	3	Y	6340	6322	1			245
						579	4	6974	9							
*09	65910 X	32387	-0-	-33523	-0-	2848	1	23181	3	Y	5323	5334	1			234
						503	4	5855	9							
10	54157 X	24949	-0-	-29208	-0-	2597	1	17028	3	Y	4322	4244	1			312
						570	4	4754	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
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
05	10819 X	5625	-0-	-5194	-0-	789	1	17	2	N	1470	1352	0	7 1	381
						3202	3	1617	9						
06	6690 X	5373	-0-	-1317	-0-	688	1	18	2	N	1215	1274	0	17 1	305
						3330	3	1337	9						
07	6169 X	5760	-0-	-409	-0-	670	1	11	2	N	1226	1175	0	21 1	335
						3730	3	1349	9						
08	6169 X	5289	-0-	-880	-0-	645	1	19	2	N	1201	1174	0	23 1	339
						3304	3	1321	9						
09	0	8429	-0-	8429	8429	1175	1	32	2	N	1115	1095	0	16 1	343
						5995	3	1227	9						
10	0	8711	-0-	8711	17140	1266	1	59	2	N	1159	1187	0	28 1	287
						6111	3	1275	9						
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325															
05	3658 X	830	-0-	-2828	-0-	103	1	2	2	Y	279	374	1		102
						418	3	307	9						
06	2040 X	251	-0-	-1789	-0-	20	1	1	2	Y	122	1	1		223
						96	3	134	9						
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	94	186	1		131
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	189	178	1		142
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	134	186	1		90
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	191	1		49
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355															
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	2				2
						2	9								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	1	1		3
09	0	8	-0-	-8	-0-	8	1	7	3	Y	-0-	3	1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8				Y	2	1	1		1
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870															
05	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	249	1	5	2	Y	330	308	1		105
						1011	3	363	9						
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	260	1	7	2	Y	333	410	1		28
						1265	3	366	9						
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	216	1	4	2	Y	302	218	1		112
						1217	3	332	9						
08	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	202	1	6	2	Y	319	322	1		109
						1043	3	351	9						
09	0	2716	-0-	2716	2716	386	1	10	2	Y	295	332	1		72
						1995	3	325	9						
10	0	2116	-0-	2116	4832	300	1	14	2	Y	308	328	1		52
						1463	3	339	9						

 EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780
 WELHAUSEN B WELL #: 5H RRCID -> 287591 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106

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
05	2666 X	762	-0-	-1904	-0-	92 1	2 2	374 3	294 9	Y	267	259 1				85
06	900 X	480	-0-	-420	-0-	33 1	1 2	160 3	286 9	Y	260	323 1				22
07	1116 X	385	-0-	-731	-0-	18 1	103 3	264 9		Y	240	171 1				91
08	775 N	308	-0-	-467	-0-	7 1	33 3	268 9		Y	244	250 1				85
09	0	274	-0-	274	274	6 1	29 3	239 9		Y	217	247 1				55
10	0	505	-0-	505	779	43 1	2 2	208 3	252 9	Y	229	244 1				40

 DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

05	7037 X	3644	-0-	-3393	-0-	536 1	12 2	2174 3	922 9	N	838	709 0	4 1			425
06	4650 X	3832	-0-	-818	-0-	493 1	13 2	2390 3	936 9	N	851	719 0	12 1			545
07	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	516 1	9 2	2873 3	842 9	N	765	668 0	16 1			626
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	796 1	24 2	4082 3	813 9	N	739	702 0	27 1			636
09	0	10153	-0-	10153	10153	1530 1	41 2	7814 3	768 9	N	698	784 0	21 1			529
10	0	5463	-0-	5463	15616	800 1	37 2	3865 3	761 9	N	692	631 0	18 1			572

 HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

05	1674 N	1255	-0-	-419	-0-	162 1	4 2	658 3	431 9	Y	392	404 1				97
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	163 1	4 2	788 3	409 9	Y	372	432 1				37
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	176 1	3 2	977 3	409 9	Y	372	257 1				152
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	152 1	4 2	775 3	468 9	Y	425	526 1				51
09	0	1864	-0-	1864	1864	252 1	7 2	1279 3	326 9	Y	296	307 1				40
10	0	2023	-0-	2023	3887	278 1	13 2	1336 3	396 9	Y	360	286 1				114

 DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

05	1395 X	1184	-0-	-211	-0-	620 1	564 9	1309 1	704 9	N	513	554 1				217
06	3660 X	1309	-0-	-2351	-0-	605 1	713 9	1347 1	713 9	N	640	538 1				319
07	3782 X	1347	-0-	-2435	-0-	634 1	7 2	2546 1	7 2	N	648	764 1				203
08	3782 X	2546	-0-	-1236	-0-	835 1	508 9	1196 3	19 2	N	462	415 1				250
09	0	5859	-0-	5859	5859	1363 1	36 2	3612 3	865 9	N	786	778 1				258
10	0	5769	-0-	5769	11628	1349 1	36 2	3682 3	702 9	N	638	585 1				311

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780											
HINZE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287806	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12538	PERF.12534	- 18497			
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
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	41 1	1 2	135 9	1 2	Y	123	166 1			30
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	164 3	23 1	113 3	1 2	Y	110	129 1			11
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	13 1	191 9	13 1	68 3	Y	174	113 1			72
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	34 1	176 3	34 1	1 2	Y	297	334 1			35
09	0	339	-0-	339	339	176 3	16 1	242 9	81 3	Y	220	225 1			30
10	0	396	-0-	396	735	36 1	175 3	36 1	2 2	Y	166	143 1			53

WELHAUSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	287808	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12943	PERF.13231	- 18815			
05	372 N	192	-0-	-180	-0-	29 1	116 3	63 1	1 2	N	42				115
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	303 3	36 1	197 3	2 2	N	121	201 1			35
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	36 1	197 3	36 1	1 2	N	89	1 1			123
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	33 1	168 3	33 1	1 2	N	93	1 1			215
09	0	460	-0-	460	460	63 1	319 3	63 1	2 2	N	69	184 1			100
10	0	529	-0-	529	989	76 1	360 3	76 1	3 2	N	82	2 1			180

WELHAUSEN A		WELL #:		2H	RRCID ->	287936	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13115	- 19091			
05	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	179 1	725 3	179 1	4 2	N	163	193 1			60
06	1170 N	988	-0-	-182	-0-	143 1	691 3	143 1	4 2	N	136	4 1			192
07	1178 N	967	-0-	-211	-0-	124 1	124 1	124 1	2 2	N	137	194 1			135
08	1085 N	959	-0-	-126	-0-	690 3	127 1	690 3	4 2	N	162	197 1			100
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	259 1	650 3	259 1	7 2	N	175	199 1			76
*10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1326 3	272 1	1326 3	13 2	N	179	201 1			54

WELHAUSEN A		WELL #:		3H	RRCID ->	287960	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12852	PERF.12895	- 19562			
05	2325 X	1226	-0-	-1099	-0-	203 1	821 3	203 1	4 2	Y	180	124 1			148
06	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	193 1	934 3	193 1	5 2	Y	157	224 1			81
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	171 1	171 1	171 1	3 2	Y	165	114 1			132
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	953 3	156 1	953 3	182 9	Y	163	231 1			64
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	796 3	287 1	796 3	8 2	Y	152	119 1			97
*10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1464 3	335 1	1464 3	16 2	Y	78	124 1			51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780												
HINZE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289111	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	12769	-	19073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
05	3224 X	2131	-0-	-1093	-0-	246	1	5	2	Y	804	779	0	4	1	108
06	2340 X	1888	-0-	-452	-0-	996	3	884	9	Y	649	685	0	5	1	67
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	200	1	5	2	Y	-0-	-0-	0			67
08	2294 X	1994	-0-	-300	-0-	969	3	714	9	Y	623	592	0	7	1	91
09	3000 N	3032	-0-	32	32	1089	3	685	9	Y	666	664	0	5	1	88
*10	3100 N	3408	-0-	308	340	376	1	10	2	Y	710	702	0	11	1	85
						1913	3	733	9							
						448	1	21	2	Y						
						2158	3	781	9							

CAROL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	291046	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	12449	PERF.	12225	-	18095
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179

ROSEWOOD RESOURCES, INC.		728874		BUTTERFLY		WELL #:	1H	RRCID ->	293324	COMPL. DATE	04/24/2022	TOTAL DEPTH	13792	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUTTERFLY		WELL #:		2H	RRCID ->	293328	COMPL. DATE	04/09/2022	TOTAL DEPTH	14165	PERF.	N/A
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		BOENING UNIT		WELL #:	A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.	13520	-	18622
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	188	1			188	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					266	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					284	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963													
M O	ALLOW 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
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	49	1	440	3	Y	884	898	21
						972	9						
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	869	869	21
						956	9						
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	43	1	586	3	Y	898	888	31
						988	9						
08	0	1885	-0-	1885	1885	39	1	663	3	Y	1075	1096	10
						1183	9						
09	0	1894	-0-	1894	3779	375	1	299	3	Y	1109	1111	8
						1220	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3779					Y	NO RPT		8
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791													
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	59	1	534	3	Y	924	937	22
						1016	9						
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	Y	858	858	22
						944	9						
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	408	3	Y	944	933	33
						1038	9						
08	0	1731	-0-	1731	1731	27	1	462	3	Y	1129	1151	11
						1242	9						
09	0	1809	-0-	1809	3540	446	1	36	3	Y	1206	1209	8
						1327	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3540					Y	NO RPT		8
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564													
05	1860 X	442	-0-	-1418	-0-	41	1	372	3	N	26	103	150
						29	9						
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		150
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-		150
08	0	3128	-0-	3128	3128	92	1	1582	3	N	1322	1295	177
						1454	9						
09	0	11546	-0-	11546	14674	167	1	6111	3	N	4789	4772	194
						5268	9						
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	14240					N	NO RPT		194
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503													
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	130	1	1173	3	Y	261	196	96
						287	9						
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	126	1	1247	3	Y	224	277	43
						246	9						
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	93	107	29
08	0	2776	-0-	2776	2776	80	1	1380	3	Y	1196	998	227
						1316	9						
09	0	4186	-0-	4186	6962	187	1	2424	3	Y	1432	1419	240
						1575	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6962					Y	NO RPT		240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22 1	201 3	Y	170	136 1	69	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	187 9	144 3	Y	165	203 1	31	
07	403 N	189	-0-	-214	-0-	15 1	66 3	Y	107	98 1	40	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	182 9		Y	107	127 1	20	
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	5 1	204 9	Y	185	155 1	50	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 9		Y	NO RPT		50	
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303												
05	3100 N	15700	-0-	12600	27399	1202 1	10804 3	Y	3357	3440 1	95	
06	3000 N	13871	-0-	10871	38270	1 4	3693 9	Y	2733	2771 1	57	
07	49768 X	11498	-0-	-38270	-0-	998 1	9866 3	Y	2280	2249 1	88	
08	0	9535	-0-	9535	9535	1 4	3006 9	Y	2339	2404 1	23	
09	0	8977	-0-	8977	18512	609 1	8374 3	Y	2422	2421 1	24	
10	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	11382	7 4	2508 9	Y	NO RPT		24	
						382 1	6580 3	Y				
						2573 9						
						466 1	5847 3	Y				
						2664 9						
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196												
05	1271 N	45	-0-	-1226	-0-	3 1	25 3	N	15	77 1	61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17 9		N	-0-		61	
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		61	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1	24 1	38	
09	0	333	-0-	333	333	7 1	259 3	N	61	62 1	37	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	333	67 9		N	NO RPT		37	
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949												
05	16208 X	16208	-0-	-0-	-0-	1156 1	10391 3	N	4236	4282 1	106	
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	1 4	4660 9	N	4183	4193 1	96	
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	991 1	9795 3	N	3893	3871 1	118	
08	0	13970	-0-	13970	13970	1 4	4601 9	N	4198	4275 1	41	
*09	27705 X	13735	-0-	-13970	-0-	645 1	8874 3	N	4390	4421 1	10	
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	8 4	4282 9	N	NO RPT		10	
						513 1	8839 3	N				
						4618 9						
						771 1	8135 3	N				
						4829 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	27527	-0-	24427	40637	1887	1 16958	3 8681	N	7892	7963	1	171
06	3000 N	26188	-0-	23188	63825	1767	1 17468	3 6952	N	6320	6318	1	173
07	96538 X	32713	-0-	-63825	-0-	1698	1 23348	3 7647	N	6952	6897	1	228
08	0	30849	-0-	30849	30849	1303	1 22444	3 7102	N	6456	6633	1	51
*09	54956 X	24107	-0-	-30849	-0-	732	1 17458	3 5917	N	5379	5389	1	41
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			41
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299													
05	3100 N	33088	-0-	29988	48029	2323	1 20874	3 9890	N	8991	9083	1	208
06	3000 N	32186	-0-	29186	77215	2174	1 21488	3 8522	N	7747	7739	1	216
07	118834 X	41619	-0-	-77215	-0-	2194	1 30175	3 9224	N	8385	8335	1	266
08	0	38846	-0-	38846	38846	1662	1 28636	3 8548	N	7771	7978	1	59
*09	69735 X	30889	-0-	-38846	-0-	917	1 22659	3 7313	N	6648	6657	1	50
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			50
HAUGLUM B WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615													
05	1581 N	463	-0-	-1118	-0-	43	1 386	3 34	N	31	111	1	83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
07	1674 N	4	-0-	-1670	-0-	4	3		N	-0-			83
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	34	1	50
09	0	179	-0-	179	179	3	1 106	3 70	N	64	64	1	50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	179				N	NO RPT			50
HAUGLUM B WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957													
05	961 N	661	-0-	-300	-0-	41	1 364	3 256	N	233	197	1	94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	241	280	1	55
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	56	1 765	3 196	N	178	163	1	70
08	0	594	-0-	594	594	24	1 419	3 151	N	137	176	1	31
*09	1629 N	1035	-0-	-594	-0-	241	1 496	3 298	N	271	245	1	57
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
05	42718 X	32759	-0-	-9959	-0-	3107	1 27923	3 1727	Y	1570	1599 1	242
06	41340 X	30978	-0-	-10362	-0-	2666	1 26349	3 1727	Y	1783	1793 1	232
07	40734 X	29740	-0-	-10994	-0-	1913	1 26303	3 1961	Y	1365	1366 1	231
08	0	32902	-0-	32902	32902	1656	1 28527	3 1502	Y	2472	2470 1	233
*09	62531 X	29629	-0-	-32902	-0-	990	1 25370	3 2719	Y	2972	3004 1	201
10	32767 X	NO RPT	-0-	-32767	-0-	3269	9		Y	NO RPT		201
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244												
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	231	1 2079	3 321	N	292	186 1	201
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	121	1 1196	3 256	N	233	310 1	124
07	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	84	1 1150	3 1	N	242	168 1	198
08	0	1451	-0-	1451	1451	64	1 1098	3 266	N	263	321 1	140
*09	2612 N	1161	-0-	-1451	-0-	256	1 479	3 289	N	387	391 1	136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426	9		N	NO RPT		136
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803												
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	207	1 1856	3 281	N	255	177 1	170
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1 1294	3 276	N	251	374 1	47
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	93	1 1281	3 1	N	250	181 1	116
08	0	1589	-0-	1589	1589	73	1 1261	3 275	N	232	292 1	56
09	0	1591	-0-	1591	3180	255	9 1049	3 257	N	259	282 1	33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3180	285	9		N	NO RPT		33
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607												
05	2883 X	2514	-0-	-369	-0-	206	1 1850	3 458	N	416	403 1	74
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	184	1 1819	3 432	N	393	355 1	112
07	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	129	1 1768	3 1	N	403	408 1	107
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	93	1 93	9 194	N	194	1 1	6
09	0	250	-0-	250	250	239	1 11	9 10	N	10	2 1	14
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT		14

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. (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
05	2418 X	2261	-0-	-157	-0-	179	1	1613	3	N	426	426	75
						469	9						
06	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	163	1	1613	3	N	395	358	112
						435	9						
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	115	1	1581	3	N	336	345	103
						1	4	370	9				
08	2263 X	2168	-0-	-95	-0-	93	1	1607	3	N	425	431	97
						468	9						
09	0	1916	-0-	1916	1916	196	1	1218	3	N	456	469	84
						502	9						
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT		84

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465													
05	1364 N	964	-0-	-400	-0-	78	1	698	3	Y	171	134	172
						188	9						
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1269	3	Y	117	132	157
						129	9						
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	3	Y	407	291	273
						1	4	448	9				
08	1600 N	2316	-0-	716	716	104	1	1784	3	Y	389	423	239
						428	9						
09	0	1738	-0-	1738	2454	214	1	1248	3	Y	251	266	224
						276	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2454					Y	NO RPT		224

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887													
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	591	1	5311	3	Y	739	623	325
						813	9						
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	536	1	5301	3	Y	670	730	265
						737	9						
07	6355 X	5209	-0-	-1146	-0-	308	1	4237	3	Y	600	578	287
						4	4	660	9				
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	243	1	4187	3	Y	595	740	142
						655	9						
09	0	4235	-0-	4235	4235	325	1	3305	3	Y	550	383	309
						605	9						
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		309

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113													
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	19	24	13
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	79	24	68
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	367	1	5042	3	N	1062	885	245
						4	4	1168	9				
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	252	1	4343	3	N	746	846	145
						821	9						
09	0	4804	-0-	4804	4804	448	1	3673	3	N	621	476	290
						683	9						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4804					N	NO RPT		290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774 X	4056	-0-	-718	-0-	329	1	2955	3	N	702	516	1	270
						772	9							
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	327	1	3236	3	N	604	550	1	324
						664	9							
07	5115 X	3946	-0-	-1169	-0-	212	1	2909	3	N	748	882	1	190
						2	4	823	9					
08	5115 X	3085	-0-	-2030	-0-	130	1	2242	3	N	648	780	1	58
						713	9							
09	0	6874	-0-	6874	6874	371	1	5754	3	N	681	508	1	231
						749	9							
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	2503					N	NO RPT			231
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835														
05	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	180	1	1621	3	N	803	778	1	168
						883	9							
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	3	N	823	742	1	249
						905	9							
07	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	106	1	1457	3	N	870	846	1	273
						1	4	957	9					
08	2697 X	2693	-0-	-4	-0-	85	1	1462	3	N	1042	1081	1	234
						1146	9							
09	0	1810	-0-	1810	1810	205	1	645	3	N	873	943	1	164
						960	9							
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			164
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	210	1	1887	3	N	208	107	1	147
						229	9							
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	3	N	194	242	1	99
						213	9							
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	3	N	193	141	1	151
						1	4	212	9					
08	0	1514	-0-	1514	1514	70	1	1214	3	N	209	250	1	110
						230	9							
09	0	1459	-0-	1459	2973	282	1	948	3	N	208	205	1	113
						229	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2973					N	NO RPT			113
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
05	806 N	57	-0-	-749	-0-	4	1	32	3	Y	19	19	1	8
						21	9							
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	2	6	1	4
						2	9							
07	186 N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			4
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	899 N	640	-0-	-259	-0-	55	1	497	3	N	80	68
						88	9					
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	529	3	N	44	68
						48	9					
07	713 N	543	-0-	-170	-0-	33	1	458	3	N	47	54
						52	9					
08	0	249	-0-	249	249	10	1	180	3	N	54	48
						59	9					
09	0	358	-0-	358	607	55	1	267	3	N	33	67
						36	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	607					N	NO RPT	67
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963												
05	3100 N	3571	-0-	471	471	311	1	2799	3	N	419	279
						461	9					
06	3000 N	2672	-0-	-328	143	202	1	2001	3	N	426	79
						469	9					
07	2751 N	2608	-0-	-143	-0-	145	1	1992	3	N	426	195
						2	4	469	9			
08	0	2604	-0-	2604	2604	117	1	2012	3	N	432	101
						475	9					
09	0	2580	-0-	2580	5184	267	1	1844	3	N	426	57
						469	9					
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	2146					N	NO RPT	57
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646												
05	2635 X	2514	-0-	-121	-0-	210	1	1884	3	Y	382	349
						420	9					
06	2550 X	2448	-0-	-102	-0-	187	1	1851	3	Y	373	332
						410	9					
07	2635 N	2166	-0-	-469	-0-	122	1	1682	3	Y	328	277
						1	4	361	9			
08	0	1191	-0-	1191	1191	50	1	865	3	Y	251	154
						276	9					
*09	3000 N	2121	-0-	-879	312	163	1	1530	3	Y	389	350
						428	9					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT	350
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001												
05	39990 X	26204	-0-	-13786	-0-	1993	1	19446	3	N	4331	279
						1	4	4764	9			
06	33570 X	24481	-0-	-9089	-0-	1984	1	18110	3	N	3987	158
						1	4	4386	9			
07	31031 X	20551	-0-	-10480	-0-	2423	1	14403	3	N	3375	174
						12	4	3713	9			
08	29419 X	9455	-0-	-19964	-0-	939	1	7322	3	N	1085	105
						1194	9					
09	0	21651	-0-	21651	21651	1851	1	16691	3	N	2712	158
						126	4	2983	9			
10	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					N	NO RPT	158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC RED BARON B		//CONT.// //CONT.//	27135 750 884566	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES										
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
RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12388	PERF.13150	- 19851								
05	49755 X	34745	-0-	-15010	-0-	2835	1	27667	3	N	3855	3786	0			253
						2	4	4241	9							
06	48150 X	32515	-0-	-15635	-0-	2832	1	25846	3	N	3486	3588	0			151
						2	4	3835	9							
07	43710 X	29886	-0-	-13824	-0-	3846	1	22867	3	N	2867	2851	0			167
						19	4	3154	9							
08	41137 X	30329	-0-	-10808	-0-	3164	1	24668	3	N	2270	2256	0			181
						2497	9									
09	0	30877	-0-	30877	30877	2805	1	24779	3	N	2824	2812	0			193
						187	4	3106	9							
10	34751 X	NO RPT	-0-	-34751	-0-					N	NO RPT					193
RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12378	PERF.12600	- 18401								
05	37138 X	31589	-0-	-5549	-0-	2422	1	23633	3	N	5030	4898	0			295
						1	4	5533	9							
06	35940 X	29299	-0-	-6641	-0-	2399	1	21901	3	N	4543	4684	0			154
						2	4	4997	9							
07	37138 X	25008	-0-	-12130	-0-	2993	1	17794	3	N	3824	3806	0			172
						15	4	4206	9							
08	35681 X	18038	-0-	-17643	-0-	1780	1	13878	3	N	2164	2202	0			134
						2380	9									
09	0	29847	-0-	29847	29847	2550	1	22926	3	N	3816	3762	0			188
						173	4	4198	9							
10	31589 X	NO RPT	-0-	-31589	-0-					N	NO RPT					188
RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131	COMPL. DATE 02/07/2021	TOTAL DEPTH 12017	PERF.12700	- 18501								
05	39277 X	23098	-0-	-16179	-0-	1722	1	16809	3	N	4151	4048	0			247
						1	4	4566	9							
06	32040 X	21268	-0-	-10772	-0-	1717	1	15676	3	N	3522	3644	0			125
						1	4	3874	9							
07	28551 X	19812	-0-	-8739	-0-	2352	1	13982	3	N	3151	3125	0			151
						12	4	3466	9							
08	26598 X	20745	-0-	-5853	-0-	1962	1	15295	3	N	3171	3142	0			180
						3488	9									
09	0	20889	-0-	20889	20889	1802	1	15360	3	N	3283	3291	0			172
						116	4	3611	9							
10	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					172
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132	COMPL. DATE 12/29/2019	TOTAL DEPTH 12385	PERF.13100	- 18001								
05	27590 X	17906	-0-	-9684	-0-	1160	1	11321	3	N	4931	4784	0			278
						1	4	5424	9							
06	23010 X	17008	-0-	-6002	-0-	1157	1	10558	3	N	4811	4940	0			149
						1	4	5292	9							
07	20956 X	16009	-0-	-4947	-0-	1586	1	9429	3	N	4533	4495	0			187
						8	4	4986	9							
08	0	21665	-0-	21665	21665	2004	1	15626	3	N	3668	3661	0			194
						4035	9									
09	0	16843	-0-	16843	38508	1378	1	11732	3	N	3313	3339	0			168
						89	4	3644	9							
10	17918 X	NO RPT	-0-	-17918	20590					N	NO RPT					168

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53909 X	48554	-0-	-5355	-0-	3683	1	35946	3	N	8112	7884 0	486
						2	4	8923	9				
06	52170 X	45370	-0-	-6800	-0-	3694	1	33719	3	N	7232	7467 0	251
						2	4	7955	9				
07	53909 X	41406	-0-	-12503	-0-	4955	1	29456	3	N	6336	6297 0	290
						25	4	6970	9				
08	53909 X	44645	-0-	-9264	-0-	4334	1	33792	3	N	5926	5885 0	331
						6519	9						
09	0	43161	-0-	43161	43161	3479	1	33081	3	N	5774	5798 0	307
						250	4	6351	9				
10	48546 X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					N	NO RPT		307
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514													
05	2790 X	2222	-0-	-568	-0-	184	1	1653	3	N	350	351 1	129
						385	9						
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	163	1	1616	3	N	430	469 1	90
						473	9						
07	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	120	1	1653	3	N	418	337 1	171
						1	4	460	9				
08	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	100	1	1721	3	N	462	502 1	131
						508	9						
09	0	3017	-0-	3017	3017	338	1	2192	3	N	443	476 1	98
						487	9						
10	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	692					N	NO RPT		98
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519													
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	145	1	1303	3	N	596	547 1	275
						656	9						
06	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	142	1	1399	3	N	549	543 1	281
						604	9						
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	117	1	1613	3	N	622	575 1	328
						1	4	684	9				
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	83	1	1438	3	N	539	603 1	264
						593	9						
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	346	1	1586	3	N	578	601 1	241
						636	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		241
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688													
05	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	239	1	2146	3	N	238	228 1	105
						262	9						
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	213	1	2106	3	N	214	218 1	101
						235	9						
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2172	3	N	206	201 1	106
						2	4	227	9				
08	0	2392	-0-	2392	2392	119	1	2045	3	N	207	205 1	108
						228	9						
*09	3000 N	2482	-0-	-518	1874	301	1	1981	3	N	182	213 1	77
						200	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1874					N	NO RPT		77

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID ->	291944	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	12062	PERF.11900	- 16714		
M O	ALLOW 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
05	8091 X	1172	-0-	-6919	-0-	101	1	907	3	N	149		486
						164	9						
06	900 X	840	-0-	-60	-0-	61	1	601	3	N	162	386 1	262
						178	9						
07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	N	131		393
						1	4	144	9				
08	0	437	-0-	437	437	16	1	282	3	N	126	192 1	327
						139	9						
09	0	416	-0-	416	853	215	1	201	9	N	183		510
10	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		510

LOPEZ UNIT		WELL #: 104		RRCID ->	291998	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	11974	PERF.12610	- 21386		
05	149168 X	21239	-0-	-127929	-0-	3069	1	14361	3	N	3463	3477 0	275
						3809	9						
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3001	1	14241	3	N	3458	3531 0	202
						3804	9						
07	21266 X	18645	-0-	-2621	-0-	2189	1	13012	3	N	3131	3102 0	231
						3444	9						
08	21266 X	19522	-0-	-1744	-0-	1877	1	14634	3	N	2737	2713 0	255
						3011	9						
09	0	22317	-0-	22317	22317	2091	1	16818	3	N	2983	3022 0	216
						127	4	3281	9				
10	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	865					N	NO RPT		216

HAUGLUM A		WELL #: 3H		RRCID ->	291999	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	12142	PERF.12275	- 18125		
05	62899 X	18180	-0-	-44719	-0-	1486	1	13353	3	N	3036	3089 1	74
						1	4	3340	9				
06	22920 X	17394	-0-	-5526	-0-	1321	1	13055	3	N	2743	2751 1	66
						1	4	3017	9				
07	23684 X	16733	-0-	-6951	-0-	927	1	12746	3	N	2772	2749 1	89
						11	4	3049	9				
08	0	15811	-0-	15811	15811	677	1	11665	3	N	3154	3210 1	33
						3469	9						
09	0	15349	-0-	15349	31160	712	1	10580	3	N	3688	3692 1	29
						4057	9						
10	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	12994					N	NO RPT		29

JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 1H		RRCID ->	292001	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12166	PERF.12269	- 18858		
05	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	95	1	852	3	N	313	228 1	170
						344	9						
06	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	131	1	1290	3	N	246	245 1	171
						271	9						
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	98	1	1345	3	N	210	279 1	102
						1	4	231	9				
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	3	N	136	151 1	87
						150	9						
09	0	1452	-0-	1452	1452	202	1	1082	3	N	153	139 1	101
						168	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1452					N	NO RPT		101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
HAUGLUM		WELL #:		1H	RRCID -> 292026	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12005 - 17956				
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
05	111 X	111	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	N	21			156
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9		N	-0-			156
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0	489	-0-	489	489	13 1	466 3	N	9	1 1		165
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	489	10 9		N	NO RPT			165

HAUGLUM		WELL #:		9H	RRCID -> 292027	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 12144	PERF.11959 - 17818				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 1		31
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-			31
07	3162 X	964	-0-	-2198	-0-	53 1	726 3	N	167	89 1		109
08	0	37490	-0-	37490	37490	1 4	184 9	N	13458	13352 1		215
09	0	90760	-0-	90760	128250	14804 9	21441 3	N	30869	30801 1		283
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	128250	1509 1	55295 3	N	NO RPT			283
						33956 9						

HAUGLUM		WELL #:		2H	RRCID -> 292124	COMPL. DATE 12/13/2013	TOTAL DEPTH 12096	PERF.11896 - 17635				
05	1736 X	286	-0-	-1450	-0-	26 1	229 3	N	28	78 1		86
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	31 9		N	-0-			86
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			86
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	75 1	1287 3	N	1371	1349 1		108
09	0	2616	-0-	2616	2616	1508 9		N	1386	1408 1		86
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2616	29 1	1062 3	N	NO RPT			86
						1525 9						

HAUGLUM		WELL #:		16H	RRCID -> 292136	COMPL. DATE 03/09/2020	TOTAL DEPTH 12209	PERF.12326 - 18175				
05	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	1505 1	13526 3	N	5999	6101 1		149
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1 4	6599 9	N	5526	5544 1		131
07	14012 X	14012	-0-	-0-	-0-	1342 1	13269 3	N	4375	4364 1		142
08	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	1 4	6079 9	N	4160	4273 1		29
*09	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	623 1	8569 3	N	2653	2675 1		7
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	7 4	4813 9	N	NO RPT			7
						527 1	9074 3					
						4576 9						
						570 1	6211 3					
						2918 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023														
GOOD PHELAN WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	23932 X	17357	-0-	-6575	-0-	1732 1	13305 2	Y	2109	2124	1			300
06	21570 X	15408	-0-	-6162	-0-	2320 9	1549 1	11865 2	Y	1813	1721	1		392
07	17453 X	15900	-0-	-1553	-0-	1994 9	2052 1	11796 2	Y	1865	1800	1		457
08	17453 X	15076	-0-	-2377	-0-	2052 9	3106 1	10057 2	Y	1739	1925	1		271
09	16890 X	13922	-0-	-2968	-0-	1913 9	2079 1	10071 2	Y	1611	1418	1		464
10	17360 X	13983	-0-	-3377	-0-	1772 9	2046 1	10110 2	Y	1661	1756	1		369
						1827 9								
GOOD PHELAN WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455														
05	46221 X	27915	-0-	-18306	-0-	2935 1	22537 2	Y	2221	2236	1	1 8		486
06	37620 X	23290	-0-	-14330	-0-	2443 9	2448 1	18753 2	Y	1899	1803	1	1 8	581
*07	28365 X	23390	-0-	-4975	-0-	2089 9	3135 1	18022 2	Y	2030	1959	1	1 8	651
*08	28365 X	21496	-0-	-6869	-0-	2233 9	4575 1	14812 2	Y	1917	2122	1		446
*09	27450 X	19760	-0-	-7690	-0-	2109 9	3032 1	14686 2	Y	1856	1634	1		668
10	27900 X	18996	-0-	-8904	-0-	2042 9	2888 1	14273 2	Y	1668	1764	1		572
						1835 9								
ZAZA ENERGY, LLC 950545														
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552														
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
PREMIER MINERALS, INC. 676033														
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC		758487								
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
08	0	105	-0-	105	105	105 2	N	-0-		-0-
09	0	107	-0-	107	212	107 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	212		N	NO RPT		-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE		WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431		
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
08	0	933	-0-	933	933	933 2	N	-0-		-0-
09	0	730	-0-	730	1663	730 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1663		N	NO RPT		-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158		
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
08	0	106	-0-	106	106	106 2	N	-0-		-0-
09	0	109	-0-	109	215	109 2	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	215		N	NO RPT		-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428		
05	3007 X	2155	-0-	-852	-0-	2155 2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2070	-0-	-840	-0-	2070 2	N	-0-		-0-
07	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	2360 2	N	-0-		-0-
08	0	2301	-0-	2301	2301	2301 2	N	-0-		-0-
09	0	2519	-0-	2519	4820	2519 2	N	-0-		-0-
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	2650		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

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
05	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
06	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

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
05	12586 #	-0-	-0-	-12586	-0-			N	-0-			62
06	14640	-0-	-0-	-14640	-0-			N	-0-			62
07	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-			N	-0-			62
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (5830)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO, SW. (6300)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
MCELVEEN, H.O.												
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO, SW. (7000)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO BUENO (AY-3)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
HOLZHEAUSER "A"												
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 11433 - 11615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	2387	X	2205	-0-	-182 B	-0-	620 1	1311 2	N	249	187 1	277
							274 9					
06	2438	X	2438	-0-	-0- B	-0-	600 1	1487 2	N	319	527 1	69
							351 9					
07	2672	X	2672	-0-	-0- B	-0-	620 1	1659 2	N	357	182 1	244
							393 9					
08	2201	X	1698	-0-	-503 B	-0-	500 1	986 2	N	193	340 1	97
							212 9					
09	2430	X	2313	-0-	-117 B	-0-	580 1	1502 2	N	210	173 1	134
							231 9					
10	0		2559	-0-	2559 B	2559	620 1	1657 2	N	256	170 1	220
							282 9					

TRAYLOR ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 11814 - 11869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3007	X	2912	-0-	-95 B	-0-	775 1	2043 2	N	85	161 1	109
							94 9					
06	2670	X	2232	-0-	-438 B	-0-	725 1	1448 2	N	54		163
							59 9					
07	2759	X	200	-0-	-2559 B	-0-	200 1		N	-0-		163
08	2914	X	106	-0-	-2808 B	-0-	100 1	6 2	N	-0-		163
09	2820	X	1298	-0-	-1522 B	-0-	125 1	1153 2	N	18		181
							20 9					
10	0		4645	-0-	4645 B	4645	775 1	3694 2	N	160	181 1	160
							176 9					

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
RENUERGY LLC				702210							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 280083	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 11653	PERF.11219	- 11324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1413 X	552	-0-	-861 B	-0-	552 2		N	-0-		185
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		185
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		185
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		185
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		185
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		185

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	176
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	176

O'CONNOR-MILLER				WELL #: 3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10949	- 11107	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	85
10	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	
05	217 N	13	-0-	-204 B	-0-	9 1	4 9	N	4	72
06	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	9 1		N	-0-	72
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-	72
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	72

PETERS COLE				WELL #: 1	RRCID -> 268204	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 11499	PERF.10579	- 10940	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	98

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			103		

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784			
05	2139	N	1412	-0-	-727	B	-0-	1147	2	265	9	N	241	181	1	152
06	1770	N	1465	-0-	-305	B	-0-	1214	2	251	9	N	228	185	1	195
07	1488	N	1278	-0-	-210	B	-0-	1044	2	234	9	N	213	176	1	232
08	1426	N	1246	-0-	-180	B	-0-	1008	2	238	9	N	216	353	1	95
09	0		1372	-0-	1372	B	1372	1151	2	221	9	N	201	176	1	120
10	0		2632	-0-	2632	B	4004	2306	2	326	9	N	296	177	1	239

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			
05	279	N	13	-0-	-266		-0-	7	1	6	9	N	5			559
06	240	N	8	-0-	-232		-0-	7	1	1	9	N	1			560
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			560
08	13	N	-0-	-0-	-13		-0-					N	-0-			560
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			560
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			560

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			
05	75	N	75	-0-	-0-		-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	186	N	1	-0-	-185		-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	57	N	57	-0-	-0-		-0-	57	2			N	-0-			-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1		-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			
05	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			N	-0-			-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-		-0-	72	2			N	-0-			-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852								
LENTZ, E. M. B		WELL #: 1		RRCID -> 158611		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LENTZ		WELL #: 1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	681	515	1	192
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-		Y	392	510	1	74
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	379	348	1	105
08	681 R	681	-0-	-0-	-0-	431 9	Y	367	367	1	105
09	695 R	695	-0-	-0-	-0-	417 9	Y	316	270	1	151
*10	713 #	378	-0-	-335	-0-	348 9	Y	316	435	1	32

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC				100344														
LENTZ				WELL #:	2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6646 - 6648						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	B	-0-					Y	623		646	1			240
06		424 N	424	-0-	B	-0-	22	2	402	9	Y	365		528	1			77
07		495 N	495	-0-	B	-0-	84	2	411	9	Y	374		346	1			105
08		411 N	411	-0-	B	-0-	68	2	343	9	Y	312		324	1			93
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09		418 N	418	-0-	B	-0-	87	2	331	9	Y	301		253	1			141
10		0	412	-0-	B	412	76	2	336	9	Y	305		416	1			30

LENTZ				WELL #:	3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6886 - 6892						
05		0	-0-	-0-	B	-19598					N	-0-						70
06		0	18	-0-	B	-19580	18	2			N	-0-						70
07		0	2965	-0-	B	-16615	2965	2	9	9	N	8						78
08		787	2147	-0-	B	-15255	1360	2	2137	2	N	9						87
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-15255												
09		0	1992	-0-	B	1992	1978	2	14	9	N	13						100
*10		0	451	-0-	B	2443	449	2	2	9	N	2						102

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)				28665 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA									
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197														
LENTZ, EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4570 - 490						
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-		121274					N	NO RPT						-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971														
WORLEY GU				WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF. 11186 - 11474						
05		0 N	1415	-0-	B	-4708	1415	2			Y	-0-						59
06		0 N	1176	-0-	B	-3532	1176	2			Y	-0-						59
07		1023 N	984	-0-	B	-3532	984	2			Y	-0-						59
08		1395 N	960	-0-	B	-3532	960	2			Y	-0-						59
09		0	995	-0-	B	-2537	995	2			Y	-0-						59
10		0	693	-0-	B	-1844	693	2			Y	-0-						59

ENKE (MIOCENE 2100)				29129 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD									
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
HENKE, E.				WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2273 - 2319						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-

ERNE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	1519 #	661	-0-	-858	-0-	604 2	57 9	Y	52			252
06	990 #	879	-0-	-111	-0-	791 2	88 9	Y	80			332
07	899 #	777	-0-	-122	-0-	766 2	11 9	Y	10	79 0		263
08	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	937 2	3 4	Y	85	143 0		205
						94 9						
09	1049 R	15	-0-	-1034	-0-	6 2	9 9	Y	8			213
10	0	1378	-0-	1378	1378	1 1	1311 2	Y	60	24 0		249
						66 9						

THREE J ENERGY, INC.		857686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880			
05	14B2 EXT	52	-0-	52	159	50 1	2 9	N	2			67
06	14B DENY	52	-0-	52	211	50 1	2 9	N	2			69
07	14B2 EXT	53	-0-	53	264	50 1	3 9	N	3			72
08	0	56	-0-	56	320	50 1	6 9	N	5			77
09	0	56	-0-	56	376	50 1	6 9	N	5			82
10	0	57	-0-	57	433	50 1	7 9	N	6			88

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017			TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800)		29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 269091		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995			
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-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	281638	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
JACOBS ET AL UNIT		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	265012	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8808 - 8836
05	16461 #	8466	-0-	-7995	-0-	8321 2	145 9	N	132		160
06	15930 #	3955	-0-	-11975	-0-	3898 2	57 9	N	52	181 1	31
07	14632 #	3235	-0-	-11397	-0-	3161 2	74 9	N	67		98
08	11470 #	8859	-0-	-2611	-0-	8683 2	176 9	N	160	189 1	69
*09	8400 #	4873	-0-	-3527	-0-	4761 2	112 9	N	102		171
10	0	7517	-0-	7517	-0-	7373 2	144 9	N	131	189 1	113

ESPERANZA (12000 SAND)		29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:	5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11978 - 12395
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

FAGAN (MATT 2150)		29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
KENTUCKY-FAGAN		WELL #:	7	RRCID ->	163811	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2158 - 2164
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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						
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAGAN -M-		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						
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-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	-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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	248 N	-0-	-0-	-248	-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	-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						
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-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	-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

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
05	6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
06	6750	-0-	-0-	-6750	-0-			N	-0-			-0-
07	6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
08	6975	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	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

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666 PERF. 9432 - 9497	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BODDEN FROST GAS UNIT 1		118732								
		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9492 - 9560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980 PERF. 9748 - 9788						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
05	775 N	354	-0-	-421	B	-0-	352	2	2	9	N	2	184	1	43
06	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	792	2	10	9	N	9			52
07	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	783	2	26	9	N	24			76
08	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	746	2	25	9	N	23	9	1	90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	716	2	33	9	N	30	9	1	111
10	0	784	-0-	784	B	784	769	2	15	9	N	14	11	1	114

FANT (WILCOX 10000)		30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9874 - 9928						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
05	1147 N	1019	-0-	-128	-0-	-0-	912	2	107	9	N	97	197	1	50
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	57	9	N	52			102
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	N	51			153
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	59	9	N	54	16	1	191
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	-0-	1223	2	58	9	N	53	179	1	65
10	0	1251	-0-	1251	1251	1205	2	46	9	9	N	42	17	1	90

BODDEN-FROST GU 1		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
		WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980 PERF. 10106 - 10128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)				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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304 - 10370
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763 - 10843
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	10943 X	7318	-0-	-3625	-0-	7198 2	120 9	N	109	183 1	134
06	10230 X	6509	-0-	-3721	-0-	6368 2	141 9	N	128		262
07	9858 X	4157	-0-	-5701	-0-	4085 2	72 9	N	65	176 1	151
08	8463 X	4973	-0-	-3490	-0-	4777 2	196 9	N	178		329
09	8190 X	5826	-0-	-2364	-0-	5607 2	219 9	N	199	189 1	339
10	0	5810	-0-	5810	5810	5707 2	103 9	N	94	177 1	256

FANT, S. (WILCOX 11300)		//CONT.// 30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534												
PAWLIK GUL		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563					
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
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1422	2	21	9	N	19			221
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21			242
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13			255
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10			265
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	N	18	179	1	104
10	0	1864	-0-	1864	1864	1833	2	31	9	N	28			132

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					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
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
05	4960 X	4632	-0-	-328	-0-	330	1	4291	2	N	10	10	8	50
06	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	319	1	4104	2	N	11	11	8	50
07	4960 X	4703	-0-	-257	-0-	330	1	4373	2	N	-0-			50
08	4929 X	330	-0-	-4599	-0-	330	1			N	-0-			50
*09	4530 X	334	-0-	-4196	-0-	319	1	15	9	N	14			64
10	0	4822	-0-	4822	4822	330	1	4492	2	N	-0-			64

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8433 X	8433	-0-	-0-	-0-	989	1	7413	2	N	28			88
						31	9							
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	957	1	6948	2	N	12			100
						13	9							
07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	989	1	7214	2	N	17			117
						19	9							
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	989	1	7239	2	N	-0-			117
*09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	957	1	6004	2	N	-0-			117
10	0	7915	-0-	7915	7915	989	1	6868	2	N	53			170
						58	9							

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	315	1	465	2	N	10	8	8	36
						11	9							
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	304	1	504	2	N	12	10	8	38
						13	9							
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	314	1	363	2	N	-0-			38
08	806 N	314	-0-	-492	-0-	314	1			N	-0-			38
*09	810 N	323	-0-	-487	-0-	304	1	19	9	N	17			55
10	0	676	-0-	676	676	314	1	362	2	N	-0-			55

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

05	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	299	1	1626	2	N	3	3	8	153
						3	9							
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	289	1	1357	2	N	13	4	8	162
						14	9							
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	299	1	1566	2	N	-0-			162
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	299	1	1672	2	N	-0-			162
*09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	289	1	1412	2	N	-0-			162
10	0	1723	-0-	1723	1723	299	1	1424	2	N	-0-			162

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

05	30163 X	26069	-0-	-4094	-0-	47	1	25974	2	N	44			128
						48	9							
06	27690 X	24414	-0-	-3276	-0-	45	1	24318	2	N	46	11	8	163
						51	9							
07	28551 X	25441	-0-	-3110	-0-	46	1	25347	2	N	44			207
						48	9							
08	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	46	1	28395	2	N	41	173	1	75
						45	9							
09	0	23304	-0-	23304	23304	45	1	23223	2	N	33			108
						36	9							
10	0	24442	-0-	24442	47746	47	1	24349	2	N	42			150
						46	9							

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092 X	3628	-0-	-464	-0-	31	1	3551	2	N	42	10 8	210
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-	46	9	3579	2	N	36	170 1 11 8	65
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	30	1	3834	2	N	15		80
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	40	9	4378	2	N	28		108
09	0	3492	-0-	3492	3492	31	1	3436	2	N	24		132
10	0	4165	-0-	4165	7657	26	9	4116	2	N	16		148
						31	1						
						18	9						

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

05	2449 X	1480	-0-	-969	-0-	31	1	1419	2	N	27	18 8	152
06	2310 X	1767	-0-	-543	-0-	30	9	1718	2	N	17	11 8	158
07	2263 X	1331	-0-	-932	-0-	19	9	1296	2	N	4		162
08	1891 X	1771	-0-	-120	-0-	4	9	1740	2	N	-0-		162
09	0	1371	-0-	1371	1371	31	1	1341	2	N	-0-		162
10	0	1868	-0-	1868	3239	31	1	1837	2	N	-0-		162

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC				253102								
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	- 15645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	- 16654			
*05		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394 2	Y	-0-		89
*06		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 2	Y	-0-		89
07		527 N	449	-0-	-78	B	-0-	449 2	Y	-0-		89
*08		380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380 2	Y	-0-		89
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		450 N	409	-0-	-41	B	-0-	409 2	Y	-0-		89
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		89

FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791								
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	- 4818			
05		42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 2	N	-0-		-0-
06		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2	N	-0-		-0-
07		62 N	42	-0-	-20		-0-	42 2	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-		-0-	48 2	N	-0-		-0-
09		0	42	-0-	42		42	42 2	N	-0-		-0-
*10		82 N	40	-0-	-42		-0-	40 2	N	-0-		-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			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		184
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		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			
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-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669				
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
05	15438 X	10521	-0-	-4917	-0-	10448 2	73 9	N	66			190
06	13650 X	9622	-0-	-4028	-0-	9438 2	184 9	N	167			357
07	13609 X	9532	-0-	-4077	-0-	9458 2	74 9	N	67	177 1		247
08	12152 X	8691	-0-	-3461	-0-	8586 2	105 9	N	95	178 1		164
09	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			N	NO RPT			164
10	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-			N	NO RPT			164

FRANCITAS (-A- SAND)		32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861										
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9			99
07	0	213	-0-	213 B	213	200 2	13 9	N	12			111
08	1204 N	991	-0-	-213 B	-0-	957 2	34 9	N	31			142
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	972 2	33 9	N	30			172
10	0	644	-0-	644 B	644	615 2	29 9	N	26			198

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681				
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			133

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		72
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022		N	NO RPT		-0-

FRANCITAS, SOUTH (9,850)				32538 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
WEED, J. F.		WELL #:		20	RRCID ->	234410	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	9650 - 9656
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		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
05	6509	X	6509	-0-	-0-		5993 2	516 9	N	469	354 1	327
06	6081	X	6081	-0-	-0-		5596 2	485 9	N	441	541 1	227
07	6137	X	6137	-0-	-0-		5633 2	504 9	N	458	353 1	332
08	6199	X	6199	-0-	-0-		5694 2	505 9	N	459	529 1	262
09	5819	X	5819	-0-	-0-		5365 2	454 9	N	413	353 1	322
*10	5835	X	5835	-0-	-0-		5361 2	474 9	N	431	539 1	214

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
LONG, FRED E.				507647										
LONG				WELL #: 8	RRCID -> 197467	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3724	- 3731					
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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			104

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
D AND J OPERATING, LLC				196231										
FRIAR-THOMAS G. U. #2				WELL #: 1	RRCID -> 174683	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 13575	PERF. 11853	- 12963					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			144

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 12342	- 12451				
SIXJAY				WELL #: 1										
05	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336 2			N	-0-			115
06	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336 2			N	-0-			115
07	338 N	338	-0-	-0-		-0-	338 2			N	-0-			115
08	248 N	206	-0-	-42		-0-	206 2			N	-0-			115
09	0	206	-0-	206		206	206 2			N	-0-			115
10	0	-0-	-0-	-0-		206	206			N	-0-			115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF. 13242	- 13749					
05	806 N	543	-0-	-263		-0-	532 2	11 9		N	10			315
06	720 N	625	-0-	-95		-0-	603 2	22 9		N	20			335
07	565 N	565	-0-	-0-		-0-	565 2			N	-0-			335
08	558 N	483	-0-	-75		-0-	483 2			N	-0-			335
09	0	400	-0-	400		400	400 2			N	-0-			335
10	0	385	-0-	385		785	385 2			N	-0-			335

REIFFERT -A- G. U.				WELL #: 1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF. 14184	- 14190					
05	465 N	295	-0-	-170		-0-	295 2			N	-0-			289
06	330 N	288	-0-	-42		-0-	288 2			N	-0-			289
07	265 N	265	-0-	-0-		-0-	265 2			N	-0-			289
08	310 N	282	-0-	-28		-0-	282 2			N	-0-			289
*09	300 N	275	-0-	-25		-0-	275 2			N	-0-			289
10	0	280	-0-	280		280	280 2			N	-0-			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726														
*11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-			67
*12	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-			67
*01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	5			72
						6	9							
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-	59	5	13
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-			13
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	3	N	-0-			13
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0 N	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														
05	403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-			-0-
06	210 N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	-0-	131	2			N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	-0-	332	201	2		N	-0-			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-			26
*12	310 N	155	-0-	-155	-0-	9	1	146	3	N	-0-			26
*01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			26
*02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-			26
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			26
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	3	N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	0 N	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

*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-			41
*12	217 N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	3	N	-0-			41
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-			41
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-			41
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-			41
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-			41
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 N	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

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	0 N	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

*11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-			119
*12	868 N	427	-0-	-441	-0-	24	1	403	3	N	-0-			119
*01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-			119
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	N	-0-			119
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-			119
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	4	3	N	-0-			119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					72
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
*08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	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

*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					149
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	211	-0-	-254	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
*01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784																	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																	
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471																	

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON																	
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																	
HILLIER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300																	

05	1367	R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	#	10	-0-	-1310	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	0		34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-					-0-

GABRYSCH (6300) 33603 570 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON																	
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051																	
HILLIER, MAUDE K. WELL #: 4 RRCID -> 293511 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302																	

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:	1	RRCID ->	263354	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4740 - 4750		
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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GROSSMAN, SIMON		WELL #:	1	RRCID ->	071443	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	N/A		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #:	2 S	RRCID ->	228148	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9246	PERF.	8846 - 8950		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-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		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		//CONT.//		33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		220833						
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678	- 8720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4315		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4315		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4319	4 2	Y	-0-		4
08	DLQ G-10	430	-0-	430	4749	430 2	Y	-0-		4
09	DLQ G-10	507	-0-	507	5256	507 2	Y	-0-		4
10	DLQ G-10	443	-0-	443	5699	443 2	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0	586	-0-	586	B	586	237 1	349 9	317	253 1 64

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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
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-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, H. (GU)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		452996														
		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		452996														
		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MEYER, OTTO		452996														
		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GANADO (3800)		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840		
ROSS GAS UNIT												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGGIE BRANCH		33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862		
ROSS GAS UNIT												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SILLIMAN GAS UNIT		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796		
ROSS GAS UNIT												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO (3900)		33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902		
TUNISON, F.V. NCT-1												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TUNISON, F. V. NCT-1		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894		
SILLIMAN GAS UNIT												
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048		
SILLIMAN GAS UNIT												
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	-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	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	236787	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	5615 - 5617	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365										
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF.	4656 - 4672	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365										
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	5110 - 5115	
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105 PERF. 5154 - 5159	
M	O	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332 PERF. 5210 - 5216	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAURITZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
		013365								
		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512 PERF. 5164 - 5172	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457 PERF. 5867 - 5873	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6844 - 6849	
05	12617 #	7795	-0-	-4822	-0-	7425 2	370 9	N	336 360 1	86
06	12210 #	7579	-0-	-4631	-0-	7183 2	396 9	N	360 356 1	90
07	12462 #	10012	-0-	-2450	-0-	9758 2	254 9	N	231 176 1	145
08	11966 #	8583	-0-	-3383	-0-	8263 2	320 9	N	291 349 1	87
09	0	9615	-0-	9615	9615	9265 2	350 9	N	318 357 1	48
10	10013 #	NO RPT	-0-	-10013	-0-			N	NO RPT	48

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
HELM - ARBURN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10402 - 10428	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

 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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2					86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	DLQ G-10	-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

05	1519 #	1366	-0-	-153	-0-	26 1	1325	2	N	14							28	
06	1440 #	1302	-0-	-138	-0-	15 9	1269	2	N	8							36	
07	1488 #	1148	-0-	-340	-0-	24 1	1113	2	N	12							48	
08	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	9 9	1022	2	N	10	7	1					51	
09	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	22 1	1130	2	N	12							63	
10	0	1006	-0-	1006	1006	13 9	977	2	N	9	8	1					64	
						19 1												
						10 9												

 GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT						-0-
10	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	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
04	0	3233	-0-	3233	3233	3194	2	39	9	N	35					35
05	0	2367	-0-	2367	5600	2337	2	30	9	N	27					62
06	0	2315	-0-	2315	7915	2279	2	36	9	N	33					95
07	0	554	-0-	554	8469	548	2	6	9	N	5					100
08	15260	1739	-0-	-13521	-0-	1686	2	53	9	N	48					148
09	16350	1368	-0-	-14982	-0-	1327	2	41	9	N	37					185
10	16895	1333	-0-	-15562	-0-	1298	2	35	9	N	32					217

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 HOBBS WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

05	2387 N	2193	-0-	-194	-0-	115	1	2078	2	Y	-0-					-0-
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y	-0-					-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2201 N	2048	-0-	-153	-0-	111	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	2160 N	1998	-0-	-162	-0-	111	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	0	2081	-0-	2081	2081	126	1	1955	2	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REO OPERATING LLC 701876
 BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510	
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	18	1	318	2	Y	-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	16	1	281	2	Y	-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	2	Y	-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-
10	0		331	-0-	331	331	20	1	311	2	Y	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356	
05	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	247	1	4447	2	Y	70
							11	9				
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	2	Y	72
							2	9				
07	4898	X	4764	-0-	-134	-0-	252	1	4473	2	Y	107
							39	9				
08	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	252	1	4396	2	Y	167
							66	9				
09	4740	X	4311	-0-	-429	-0-	239	1	4062	2	Y	176
							10	9				
10	0		3668	-0-	3668	3668	221	1	3414	2	Y	29
							33	9				

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VIPER S.W.D., LLC				886209								
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	434 N	270	-0-	-164 B	-0-	270 2		N	-0-		252	
06	385 N	-0-	-0-	-385 B	-0-			N	-0-		252	
07	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-		252	
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		252	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-		252	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		252	

RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938			
05	434 N	273	-0-	-161 B	-0-	273 2		N	-0-		72	
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-		72	
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		72	
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		72	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2		N	-0-		72	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		72	

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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			
05	2263 N	1312	-0-	-951	-0-	1309 2	3 9	N	3		157	
06	1500 N	982	-0-	-518	-0-	963 2	19 9	N	17		174	
07	1178 N	499	-0-	-679	-0-	499 2		N	-0-		174	
08	1302 N	880	-0-	-422	-0-	880 2		N	-0-		174	
09	990 N	710	-0-	-280	-0-	710 2		N	-0-		174	
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-		174	

GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	- 7339			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8180)		34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
PEEBLES		WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226		
05	1240	46	-0-	-1194	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
06	1200	-0-	-0-	-1200	-0-		N	-0-			-0-	
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-		N	-0-			-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988		
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			32	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-			32	
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			32	
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-			32	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			32	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32	

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (9500)			34501 970		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #: 2 U		RRCID -> 100629			COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #: 3 U		RRCID -> 104096			COMPL. DATE 01/19/1983			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			
05	9610 X	8180	-0-	-1430	-0-	8031	2	149	9	Y	135	254	1	61
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9912	2	99	9	Y	90	54	1	97
07	9517 X	9201	-0-	-316	-0-	9063	2	138	9	Y	125	44	1	178
08	9424 X	8933	-0-	-491	-0-	8746	2	187	9	Y	170	286	1	62
09	10020 X	8860	-0-	-1160	-0-	8768	2	92	9	Y	84	48	1	98
10	10354 X	8778	-0-	-1576	-0-	8578	2	200	9	Y	182	132	1	148

NELSON, C. S.			WELL #: 3		RRCID -> 272720			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183			
05	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	3717	2	168	9	Y	153	387	1	198
06	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4326	2	139	9	Y	126	24	1	300
07	4960 X	3216	-0-	-1744	-0-	3113	2	103	9	Y	94	15	1	379
08	4960 X	4126	-0-	-834	-0-	3961	2	165	9	Y	150	235	1	294
09	4800 X	2737	-0-	-2063	-0-	2658	2	79	9	Y	72	15	1	351
10	4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	3355	2	164	9	Y	149	221	1	279

GEORGE WEST, WEST (10200)			34501 976		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
BODDEN			WELL #: 1		RRCID -> 257101			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558			
05	1705 X	1150	-0-	-555	-0-	230	1	920	2	N	-0-			53
06	1740 N	867	-0-	-873	-0-	180	1	687	2	N	-0-			53
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-			53
08	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	300	1	840	2	N	-0-			53
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	260	1	734	2	N	-0-			53
10	0	1140	-0-	1140	-0-	290	1	850	2	N	-0-			53

SANDEL OPERATING COMPANY			747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #: 2 L		RRCID -> 100977			COMPL. DATE 07/01/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510			
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	361	2	12	9	N	11	7	1	34
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			34
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			34
08	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	7	1	27
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	4	1	23
10	0	349	-0-	349	-0-	349	2			N	-0-	5	1	18

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

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10338 - 10475
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7011 2	205 9	N	186	506 1	70
06	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	10294 2	35 9	N	32		102
07	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	10946 2	128 9	N	116		218
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10721 2	237 9	N	215	134 1	299
09	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	10098 2	208 9	N	189	312 1	176
10	0	9883	-0-	9883	9883	9650 2	233 9	N	212	136 1	252

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9594 - 11060
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
05	4526 X	4037	-0-	-489 B	-0-	3930 2	107 9	N	97	220 1	146
06	4380 X	3671	-0-	-709 B	-0-	3581 2	90 9	N	82	20 1	208
07	4371 X	3698	-0-	-673 B	-0-	3631 2	67 9	N	61	17 1	252
08	4123 X	3839	-0-	-284 B	-0-	3730 2	109 9	N	99	235 1	116
09	3990 X	3610	-0-	-380 B	-0-	3536 2	74 9	N	67	19 1	164
10	4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	3664 2	120 9	N	109	56 1	217

NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.11132 - 11144
05	1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1757 2	78 9	N	71	195 1	91
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1304 2	72 9	N	65	7 1	149
07	1674 N	1506	-0-	-168 B	-0-	1428 2	78 9	N	71	7 1	213
08	1829 N	1451	-0-	-378 B	-0-	1368 2	83 9	N	75	20 1	268
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1400 2	65 9	N	59	191 1	136
10	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	1369 2	88 9	N	80	21 1	195

NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.10042 - 10080
05	1643 N	1597	-0-	-46 B	-0-	1415 2	182 9	N	165	326 1	89
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1399 2	62 9	N	56	7 1	138
07	1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	1429 2	62 9	N	56	7 1	187
08	1612 N	1306	-0-	-306 B	-0-	1204 2	102 9	N	93	18 1	262
09	1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	1326 2	85 9	N	77	267 1	72
10	1488 N	1035	-0-	-453 B	-0-	957 2	78 9	N	71	15 1	128

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	096618	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	11407	PERF.10480 - 10496
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		41
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		41
10	0	130	-0-	130	130	130 2		N	-0-		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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG 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

05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-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

05	2573 N	2430	-0-	-143 B	-0-	2395	2	35	9	N	32	174	1			87
06	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2117	2	37	9	N	34					121
07	2356 N	2181	-0-	-175 B	-0-	2149	2	32	9	N	29					150
08	2418 N	2164	-0-	-254 B	-0-	2112	2	52	9	N	47					197
09	2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2112	2	29	9	N	26	161	1			62
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					62

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

05	961 N		-0-	-961 B	-0-					N	-0-					232
06	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					232
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-					232
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					232
09	1260 N	951	-0-	-309 B	-0-	951	2			N	-0-					232
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					232

REMORA OPERATING, LLC 701613
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

05	11098 X	9650	-0-	-1448 B	-0-	9374	2	276	9	N	251	186	1			190
06	9423 X	9423	-0-	-0- B	-0-	9144	2	279	9	N	254	182	1			262
07	12524 X	9240	-0-	-3284 B	-0-	8903	2	337	9	N	306	546	1			22
08	12524 X	8308	-0-	-4216 B	-0-	7979	2	329	9	N	299	184	1			137
09	0	9775	-0-	9775 B	9775	9441	2	334	9	N	304	184	1			257
10	0	9190	-0-	9190 B	18965	9054	2	136	9	N	124	189	1			192

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

05	3069 X	2457	-0-	-612 B	-0-	2391	2	66	9	N	60					297
06	2970 X	2100	-0-	-870 B	-0-	2043	2	57	9	N	52	165	1			184
07	2511 X	2238	-0-	-273 B	-0-	2183	2	55	9	N	50	174	1			60
08	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2688	2	138	9	N	125					185
09	0	3009	-0-	3009 B	3009	2871	2	138	9	N	125					310
10	0	2448	-0-	2448 B	5457	2404	2	44	9	N	40	189	1			161

OIL AND GAS DIVISION

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487													
CREWS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 11801						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)			35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
CREWS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12596 - 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		328 N	143	-0-	-185	-0-	143 2		Y	-0-		14
06		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 2		Y	-0-		14
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		Y	-0-		14
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 1		Y	-0-		14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

VAQUERO OPERATING			882776									
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10		14B2 EXT	-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	
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	233 2	14 9	N	13		47
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	261 2	11 9	N	10		57
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	263 2	10 9	N	9		66
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	167 2	3 9	N	3		69
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	281 2	30 9	N	27		96
*10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	329 2	2 9	N	2		98

GRAFE, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136	
05		555 N	555	-0-	-0-	-0-	536 2	19 9	N	17		57
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	428 2	21 9	N	19		76
07		775 N	368	-0-	-407	-0-	358 2	10 9	N	9		85
08		558 N	252	-0-	-306	-0-	239 2	13 9	N	12		97
09		450 N	363	-0-	-87	-0-	333 2	30 9	N	27		124
10		372 N	284	-0-	-88	-0-	270 2	14 9	N	13		137

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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
KEAHEY-MEYER			WELL #: 1 T			RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344	
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	PROD	BALANCE

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT	-0-

PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #: 2			RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958			TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
10	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	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOWITT (YEGUA 4575)			36140 750			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
COOK			WELL #: 2-C			RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606	
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-	37
06	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-	37
07	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51	2			N	-0-	37
08	0	64	-0-	64 B	64	64	2			N	-0-	37
09	0	61	-0-	61 B	125	61	2			N	-0-	37
10	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	125					N	NO RPT	37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)			36450 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT -210-			WELL #: 6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	- 5340				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)			36450 699	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN			
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT 224			WELL #: 1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	- 4362				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3	
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3 1		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GREEN (QUEEN CITY)			36628 295	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #: 1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	- 5632				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GREEN, E. (QUEEN CITY)			36633 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KARNES			
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #: 3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	- 5726				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ATKINSON, W.H. 920			WELL #: 1	RRCID -> 140237	COMPL. DATE 11/07/1991	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 5565	- 5665				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)			36725 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548									
MUELLER, A.W. HEIRS			WELL #: 1-T	RRCID -> 138708	COMPL. DATE 05/20/1991	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9234	- 9284				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1376	-0-	-391	-0-	1358 2	18 9	N	16			117
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2287 2	23 9	N	21			138
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1315 2	11 9	N	10	94 1		54
08	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1180 2	14 9	N	13			67
09	2310 N	1417	-0-	-893	-0-	1404 2	13 9	N	12			79
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	224 2	3 9	N	3			82

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GREGA (C-1-A, NORTH)		36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502												
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	3475 - 3568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREGA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502												
O'BRIEN, J.M.		WELL #:	312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695 - 3394			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		30		RRCID ->		264846		COMPL. DATE		06/22/2007		TOTAL DEPTH		4519		PERF.		3680 - 3800	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

GREGA (C-5)		36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502												
HEARD, J.F.B.		WELL #:	25	RRCID ->	128689	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4110 - 4120			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754		WELL #:		5 A		RRCID ->		146737		COMPL. DATE		08/04/1993		TOTAL DEPTH		4416		PERF.		4160 - 4170	
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-			80	1	53	2	N	-0-									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-			122	1	12	2	N	-0-									

Greta (C-5)		//CONT.// 36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.// 332754									
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		332754									
O'Brien, J. J. A		WELL #: 9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (F-2 WEST)		36867 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Dorchester Operating Company LLC		223502									
Heard, J. F. B.		WELL #: 21 T		RRCID -> 001927		COMPL. DATE 02/10/1952		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta Operating Company LLC		332754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
O'Connor, Tom		WELL #: 5		RRCID -> 001924		COMPL. DATE 10/07/1943		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		332754									
Fvw Heard		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198			
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-

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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (L- 2)		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
O'Brien, J.M. A-2		WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 - 1831	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		332754										
		WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT		332754										
		WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1795 - 1838	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

Greta (L- 3)		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #:	E 3 F	RRCID ->	049777	COMPL. DATE	01/17/1971	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -D-		36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
		332754										
		WELL #:	3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754												
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID -> 147922	COMPL. DATE 10/06/1993	TOTAL DEPTH 4397	PERF. 1818 - 1828								
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID -> 149039	COMPL. DATE 04/10/1994	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 1836 - 1842								
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-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	5	RRCID -> 290991	COMPL. DATE 04/26/2021	TOTAL DEPTH 5935	PERF. 1874 - 1877							
CLEMMENT HEARD																
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 4)		WELL #:		36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	25	RRCID -> 250330	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5922	PERF. 1955 - 1967							
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 1927 - 1933								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

M 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
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-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	4			N	-0-					-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	283	1	171	2	N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	277	1	222	2	N	-0-					-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	139	1	112	2	N	-0-					-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	286	1	193	2	N	-0-					-0-
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	192	1	18	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

05	775 N	217	-0-	-558	-0-	217	4			N	-0-					-0-
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	756	1	456	2	N	-0-					-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	813	1	652	2	N	-0-					-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	781	1	629	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	987	-0-	-213	-0-	591	1	396	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	659	-0-	-798	-0-	602	1	57	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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-

Greta (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

Greta (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 2093 - 2103		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'Brien, J. J. A		WELL #: 6		RRCID -> 156924		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 2122 - 2126		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Hilcorp Energy Company		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941		PERF. 2134 - 2142		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Lambert Gas Unit		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Greta (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. J. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J.M. -H-		WELL #: 3		RRCID -> 132945		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022 - WELL PLUGGED 5/20/2022								

O'BRIEN, J. J. A(S)		WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

GRETA (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID ->	157058	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2327 - 2328	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
GREGA 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E"		WELL #: 1		RRCID -> 155985	COMPL. DATE 09/08/1995	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 2652	- 2654	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 4515	PERF. 2683	- 2693	
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-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2578	- 2686	
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509	COMPL. DATE 08/03/2009	TOTAL DEPTH 7848	PERF. 2738	- 2744	
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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334	COMPL. DATE 07/16/2009	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2693	- 2703	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GREGA (O-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. B. "B"		WELL #: 4 I		RRCID -> 144527		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/13/2022 - WELL PLUGGED 5/13/2022										

O'BRIEN, J. J. A (S)		WELL #: 7		RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (O-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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038				
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-3)		//CONT.//		36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754							
O'BRIEN, J. M.		WELL #:		D 6	RRCID ->	193265	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 3122 - 3125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2022 - WELL PLUGGED 5/26/2022											

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #:		302	RRCID ->	118851	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3136 - 3170
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 3150 - 3190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGA (0-5)		36867 612		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. D		WELL #:		2	RRCID ->	147384	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4394	PERF. 3189 - 3191	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2022 - WELL PLUGGED 5/31/22												

GREGA (0-5-B)		36867 614		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (6200, SOUTH)		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
JM O'Brien "A"		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173		
05	3100 N	277	-0-	-2823	726	243 4	34 9	N	31			175
06	2172 N	1446	-0-	-726	-0-	879 1	531 2	N	33			208
						36 9						
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1022 1	817 2	N	33	168 1		73
						36 9						
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	881 1	709 2	N	37			110
						41 9						
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	988 1	664 2	N	24			134
						26 9						
10	1860 N	876	-0-	-984	-0-	779 1	75 2	N	20			154
						22 9						

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Greta, Deep (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
Greta Operating Company LLC		332754										
O'Brien, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6106 - 6110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
WELDER HEIRS TC		WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6439 - 6443	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	11
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6490 - 6498	
05	3518	3518	-0-	-0-	-0-	389 1	3090 2	N	35			127
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	407 1	3331 2	N	32			159
07	4635	3480	-0-	-1155	-0-	396 1	3055 2	N	26			185
08	3665	2995	-0-	-670	-0-	393 1	2579 2	N	21	168 1		38
09	3922	3086	-0-	-836	-0-	356 1	2694 2	N	33			71
10	0	3005	-0-	3005	3005	217 1	2756 2	N	29			100

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #:	6	RRCID ->	231786	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6290 - 6292	
05	434 N	81	-0-	-353	-0-	79 4	2 9	N	2			202
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	276 1	166 2	N	-0-			202
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	243 1	194 2	N	-0-			202
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	170 1	137 2	N	-0-			202
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	161 1	109 2	N	-0-			202
10	434 N	174	-0-	-260	-0-	159 1	15 2	N	-0-			202

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

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
05	2511 X	736	-0-	-1775	-0-	388	1	330	2	Y	16	2	1	570	
06	2430 X	604	-0-	-1826	-0-	18	9	291	1	Y	4	32	1	542	
07	2511 X	418	-0-	-2093	-0-	4	9	215	1	Y	4			546	
08	744 N	557	-0-	-187	-0-	4	9	257	1	Y	2			548	
09	600 N	374	-0-	-226	-0-	2	9	157	1	Y	-0-			548	
10	0	425	-0-	425	425	211	1	214	2	Y	-0-			548	

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

05	3100 N	2658	-0-	-442	30	1436	1	1222	2	N	-0-	3	1	51
06	2910 N	2628	-0-	-282	-0-	1276	1	1352	2	N	-0-	9	1	42
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	1227	1	1133	2	N	20			62
08	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	22	9	1142	1	N	-0-			62
09	2970 X	2037	-0-	-933	-0-	852	1	1185	2	N	-0-			62
10	0	1977	-0-	1977	1977	979	1	998	2	N	-0-			62

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

05	930 X	500	-0-	-430	-0-	264	1	225	2	Y	10	5	1	776
06	900 X	142	-0-	-758	-0-	11	9	68	1	Y	1	76	1	701
07	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	1	9	106	1	Y	1			702
08	1829 X	615	-0-	-1214	-0-	1	9	260	1	Y	49			751
09	1770 X	256	-0-	-1514	-0-	54	9	107	1	Y	-0-			751
10	0	416	-0-	416	416	206	1	210	2	Y	-0-			751

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	111	1	95	2	Y	4	11	1	317
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	4	9	87	1	Y	6	1	1	322
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	7	9	92	1	Y	-0-			322
08	372 X	244	-0-	-128	-0-	1	9	112	1	Y	1			323
09	360 X	183	-0-	-177	-0-	1	9	77	1	Y	-0-			323
10	0	244	-0-	244	244	116	1	119	2	Y	8	8	1	323

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 #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

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
05	1209 X	654	-0-	-555	-0-	348	1	296	2	Y	9	1	1			236
06	1170 X	678	-0-	-492	-0-	10	9	323	1	Y	12	25	1			223
07	1612 X	420	-0-	-1192	-0-	13	9	218	1	Y	1					224
08	651 N	447	-0-	-204	-0-	1	9	206	1	Y	2					226
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	2	9	247	1	Y	-0-					226
10	0	910	-0-	910	910	451	1	459	2	Y	-0-					226

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	120	1	103	2	Y	8	1	1			235
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	9	90	1	Y	12	27	1			220
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	13	9	49	1	Y	-0-					220
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	60	1	70	2	Y	7					227
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	8	9	30	1	Y	-0-					227
10	0	77	-0-	77	77	38	1	39	2	Y	-0-					227

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	25	1	22	2	Y	-0-	9	1			261
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	37	1	39	2	Y	-0-	32	1			229
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					229
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	19	1	23	2	Y	-0-					229
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					229
10	0	20	-0-	20	20	10	1	10	2	Y	-0-					229

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 37485 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
FUCHS, BEATRICE		WELL #:		RRCID -> 237204		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015										

H. C. KOONTZ (5460)		37587 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GBS OIL & GAS, LLC		298357								
KEERAN RANCH		WELL #:		RRCID -> 133303		COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800)		37832 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VAQUERO OPERATING		882776								
DANA		WELL #:		RRCID -> 252941		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAILEY (PETTUS)		38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
BECK		WELL #:		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
EAST HALLETTSVILLE		WELL #:		RRCID -> 292049		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	3764 R	3764	-0-	-0-	-0-	273 1	3171 2	N	53	150
						262 3	58 9			
06	5954 R	5954	-0-	-0-	-0-	373 1	5057 2	N	90	240
						425 3	99 9			
07	21452 #	2770	-0-	-18682	-0-	185 1	2357 2	N	34 140 1	134
						191 3	37 9			
08	9889 #	5525	-0-	-4364	-0-	368 1	4745 2	N	90	224
						313 3	99 9			
09	9570 #	5892	-0-	-3678	-0-	366 1	5051 2	N	115 182 1	157
						348 3	127 9			
10	0	4384	-0-	4384	4384	282 1	3762 2	N	109	266
						220 3	120 9			

HALLETTSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10100 - 10180														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019														

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
05	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	849	1	2393	2	Y	151	197	1	2
						166	9							
06	2790 X	2318	-0-	-472	-0-	752	1	1566	2	Y	-0-			2
07	2883 X	2252	-0-	-631	-0-	716	1	1536	2	Y	-0-			2
08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	683	1	694	2	Y	-0-			2
09	3120 X	861	-0-	-2259	-0-	595	1	266	2	Y	-0-			2
10	0	816	-0-	816	816	614	1	202	2	Y	-0-			2

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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1065	1008	2	57	9	N	52			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	2			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-			54

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
LGDC CORPORATION 500227														
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210														
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	750	1	2104	2	N	35			70
						39	9							
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	700	1	2144	2	N	110	178	1	2
						121	9							
*07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	75			77
*08	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	70			147
*09	2850 N	-0-	-0-	-2850	-0-					N	73			220
*10	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	70			290

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
10	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		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 204254		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		12741 X	6090	-0-	-6651	-0-	435	1	5445	2	Y	191	382	1		63
							210	9								
06		9630 X	5783	-0-	-3847	-0-	408	1	5195	2	Y	164				227
							180	9								
07		8308 X	5217	-0-	-3091	-0-	431	1	4619	2	Y	152	186	1		193
							167	9								
08		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	458	1	4591	2	Y	138	187	1		144
							152	9								
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT				144
10		0	1035	-0-	1035	1035	139	1	896	2	Y	-0-	38	1		45

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830																

05		20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	2505	1	16977	2	Y	1122	1091	1		270
							1234	9								
06		20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	2532	1	17279	2	Y	1022	1109	1		183
							1124	9								
07		19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	2607	1	16071	2	Y	1034	1086	1		131
							1137	9								
08		19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	2580	1	15457	2	Y	889	809	1		211
							978	9								
09		20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					Y	NO RPT				211
10		0	14212	-0-	14212	14212	2899	1	10652	2	Y	601	594	1		175
							661	9								

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448																

05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																
MB ENERGY, LLC 100147																
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344																

05		8959 #	2321	-0-	-6638	-0-	150	1	2126	2	N	41				189
							45	9								
06		5790 #	4805	-0-	-985	-0-	4765	2	40	9	N	36	189	1		36
07		4526 #	584	-0-	-3942	-0-	576	2	8	9	N	7				43
08		3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				43
09		2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-				43
*10		18705 R	18705	-0-	-0-	-0-	18420	2	285	9	N	259				302

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	7603	2	554	3	Y	156	137	1		37
						172	9								
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7360	2	544	3	Y	157	134	1		60
						173	9								
07	8184 X	7925	-0-	-259	-0-	7247	2	518	3	Y	145	170	1		35
						160	9								
08	DLQ G-10	7394	-0-	7394	7394	6820	2	412	3	Y	147	126	1		56
						162	9								
09	DLQ G-10	7515	-0-	7515	14909	6910	2	433	3	Y	156	188	1		24
						172	9								
10	0	8534	-0-	8534	23443	7768	2	416	3	Y	318	279	1		63
						350	9								

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5				148
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	710	2	19	9	N	17				165
07	806 N	699	-0-	-107	-0-	675	2	24	9	N	22				187
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	762	2	9	9	N	8				195
09	0	781	-0-	781	781	761	2	20	9	N	18	186	1		27
10	0	789	-0-	789	1570	759	2	30	9	N	27				54

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LGDC CORPORATION 500227
 SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015

HARREL (SLICK)		39194 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL		880291									
LUKER, B. J ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 134123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1	N	-0-	-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-	-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	1	N	-0-	-0-	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-	-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	1	N	-0-	-0-	
10	0	112	-0-	112	-0-	112	1	N	-0-	-0-	

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917									
WITT, THEODORE A.		WELL #:		1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
OLIPDP II, LLC		100467									
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:		4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
PEDIGO ETAL GU		WELL #:		1		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	27927	27927	-0-	-0-	-0-	27699	2	228	9	N	207
06	19140	26541	-0-	7401	7401	26297	2	244	9	N	222
07	37431	24904	-0-	-12527	-0-	24711	2	193	9	N	175
08	28064	23921	-0-	-4143	-0-	23736	2	185	9	N	168
09	26610	22875	-0-	-3735	-0-	22687	2	188	9	N	171
10	0	23018	-0-	23018	23018	22849	2	169	9	N	154

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
KINGERY, F. G.		WELL #:		1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2741	2	100	9	N	91
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2531	2	68	9	N	62
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2715	2	89	9	N	81
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2684	2	99	9	N	90
09	2882	2656	-0-	-226	-0-	2564	2	92	9	N	84
10	0	2791	-0-	2791	2791	2671	2	120	9	N	109

OIL AND GAS DIVISION

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)		39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462												
HARRIS -N-		WELL #: 2		RRCID -> 118346		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8636 - 8656				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32	

HAWES (BASAL MIOCENE)		39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028												
HAWES, EMILY P.		WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5258 - 5275				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEALEY (PETTUS)		40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
APEX ENERGY, INC.		027424												
HEALEY		WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4575 - 4578				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEALEY (YEGUA 4824)		40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086												
CARPENTER		WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		7	

HEARD RANCH (FRIO Z)		40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
O' BRIEN		WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797				
05	3162	X	1607	-0-	-1555	B	-0-	196	1	1411	2	N	-0-	96
06	3060	X	1630	-0-	-1430	B	-0-	219	1	1411	2	N	-0-	96
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT	96
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT	96
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					N	NO RPT	96
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	96

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
C.E. HEARD "B"		WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715				
05	3162	X	738	-0-	-2424	B	-0-	67	1	671	2	Y	-0-	-0-
06	3060	X	373	-0-	-2687	B	-0-	35	1	338	2	Y	-0-	-0-
07	3007	X	362	-0-	-2645	B	-0-	33	1	329	2	Y	-0-	-0-
08	393	X	393	-0-	-0-	B	-0-	38	1	355	2	Y	-0-	-0-
09	990	X	434	-0-	-556	B	-0-	42	1	392	2	Y	-0-	-0-
10	0		540	-0-	540	B	540	57	1	483	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (2900)			40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
HEARD, C.E. "B"			WELL #:	10	RRCID ->	068265	COMPL. DATE	12/17/1968	TOTAL DEPTH	2512	PERF.	2280 - 2360	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HEARD, C. E. "B"			WELL #:	18	RRCID ->	205538	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	2974 - 3892	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296				N	-0-		-0-	
06	296 X	-0-	-0-	-296					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

HEARD, C. E. "B"			WELL #:	19	RRCID ->	237019	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	2980 - 2984	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y		-0-	
07	14B2 EXT	3605	-0-	3605	3867	329	1	3276	2	Y		-0-	
08	14B2 EXT	3042	-0-	3042	6909	292	1	2750	2	Y		-0-	
09	9716 X	2807	-0-	-6909	-0-	271	1	2536	2	Y		-0-	
10	0	3006	-0-	3006	3006	315	1	2691	2	Y		-0-	

HEARD, CE 'B'			WELL #:	46	RRCID ->	266678	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	2931 - 2983	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEARD RANCH (3500)			40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
MILAGROS RANCH Y			WELL #:	1	RRCID ->	281293	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	3474 - 3480	
05	4557 X	1881	-0-	-2676	-0-	226	1	1655	2	N		6	
06	4020 X	1912	-0-	-2108	-0-	257	1	1655	2	N		6	
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT	6	
08	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT	6	
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT	6	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6	

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	47	RRCID ->	242489	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3507 - 3912	
05	341 N	247	-0-	-94	-0-	23	1	224	2	Y		-0-	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y		-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y		-0-	
09	480 N	235	-0-	-245	-0-	23	1	212	2	Y		-0-	
10	0	210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y		-0-	

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

M	ALLOW 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M	ALLOW 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
05	372 N	183	-0-	-189	-0-	17	1	166	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-
10	0	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	68	1	675	2	Y	-0-			-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	49	1	472	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	181	-0-	-594	-0-	17	1	164	2	Y	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	210	-0-	-300	-0-	20	1	190	2	Y	-0-			-0-
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-			-0-
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	48	1	474	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	47	1	454	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	117	-0-	-503	-0-	11	1	106	2	Y	-0-				-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	152	-0-	-358	-0-	15	1	137	2	Y	-0-				-0-
10	0	267	-0-	267	-0-	28	1	239	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	123	1	1226	2	N	-0-				-0-
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	115	1	1112	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	94	1	936	2	N	-0-				-0-
08	1364 N	998	-0-	-366	-0-	96	1	902	2	N	-0-				-0-
09	1230 N	642	-0-	-588	-0-	62	1	580	2	N	-0-				-0-
10	0	647	-0-	647	-0-	68	1	579	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	89	1	883	2	N	-0-				-0-
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	74	1	716	2	N	-0-				-0-
07	1023 N	341	-0-	-682	-0-	31	1	310	2	N	-0-				-0-
08	961 N	261	-0-	-700	-0-	25	1	236	2	N	-0-				-0-
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	52	1	484	2	N	-0-				-0-
10	0	874	-0-	874	-0-	92	1	782	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
05	961 N	583	-0-	-378	-0-	53	1	530	2	N	-0-				-0-
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-				-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	56	1	557	2	N	-0-				-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-				-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-				-0-
10	0	541	-0-	541	-0-	57	1	484	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787		
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
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	N	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	2	N	-0-			-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	2	N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	105	1	981	2	N	-0-			-0-
10	0	1231	-0-	1231	1231	129	1	1102	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700		
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	11	1	110	2	N	-0-			-0-
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	88	1	846	2	N	-0-			-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	N	-0-			-0-
09	510 N	195	-0-	-315	-0-	19	1	176	2	N	-0-			-0-
10	0	235	-0-	235	235	25	1	210	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778		
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	53	1	507	2	N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82	1	793	2	N	-0-			-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	1230	2	N	-0-			-0-
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	0	861	-0-	861	861	92	1	769	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		48	RRCID ->	283148	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	3879 - 3881		
05	651 N	560	-0-	-91	-0-	53	1	507	2	N	-0-			2
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	-0-			2
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	82	1	793	2	N	-0-			2
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	132	1	1230	2	N	-0-			2
09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	156	1	1442	2	N	-0-			2
10	0	861	-0-	861	861	92	1	769	2	N	-0-			2

HEARD RANCH (3890)		40032 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		30	RRCID ->	282439	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HEARD RANCH (3900)		40032 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837	
HEARD, C. E. "B"		-----											
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	746	2	Y	-0-	-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	816	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	669	-0-	-354	-0-	-0-	61	1	608	2	Y	-0-	-0-
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-	-0-
09	900 N	542	-0-	-358	-0-	-0-	52	1	490	2	Y	-0-	-0-
10	0	550	-0-	550	-0-	-0-	58	1	492	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534	
HEARD, C. E. "B"		-----											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEARD RANCH (4000)		40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890	
HEARD, C. E. "B"		-----											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEARD RANCH (4050)		40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218	
HEARD, C. E. 'B'		-----											
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1157	2	N	-0-	-0-
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1270	2	N	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	863	-0-	-397	-0-	-0-	83	1	780	2	N	-0-	-0-
10	0	1116	-0-	1116	-0-	-0-	117	1	999	2	N	-0-	-0-

HEARD RANCH (4300)		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 10		RRCID -> 052678		COMPL. DATE 04/12/1972		TOTAL DEPTH 4783		PERF. N/A	
HEARD, GEORGIA MRS.		-----											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILAGROS RANCH		40032 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 250755		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4480 - 4488	
HEARD, GEORGIA MRS.		-----											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	128	1	1273	2	Y	-0-				-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	142	1	1370	2	Y	-0-				-0-
07	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	111	1	1105	2	Y	-0-				-0-
08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y	-0-				-0-
09	1500 N	950	-0-	-550	-0-	92	1	858	2	Y	-0-				-0-
10	0	1317	-0-	1317	1317	138	1	1179	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4172	-		4234				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-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-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 4991	PERF. 3367	-		4428				
05	465 N	366	-0-	-99	-0-	33	1	333	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	35	1	342	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	2	Y	-0-				-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y	-0-				-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	36	1	333	2	Y	-0-				-0-
10	0	419	-0-	419	419	44	1	375	2	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				
05	4712 X	2470	-0-	-2242	-0-	344	1	2126	2	N	-0-				213
06	4560 X	2854	-0-	-1706	-0-	384	1	2470	2	N	-0-				213
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				213
08	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT				213
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				213
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE 05/06/1987	TOTAL DEPTH 4926	PERF. 4329	-		4337				
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	20	1	196	2	Y	-0-				-0-
06	360 N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	2	Y	-0-				-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-				-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y	-0-				-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-				-0-
10	0	149	-0-	149	149	16	1	133	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE 07/14/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4678	-		4680				
05	3069 X	1851	-0-	-1218	-0-	169	1	1682	2	Y	-0-				-0-
06	2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	143	1	1381	2	Y	-0-				-0-
07	3069 X	1824	-0-	-1245	-0-	166	1	1658	2	Y	-0-				-0-
08	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	170	1	1602	2	Y	-0-				-0-
09	2070 X	2043	-0-	-27	-0-	197	1	1846	2	Y	-0-				-0-
10	0	2233	-0-	2233	2233	234	1	1999	2	Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-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-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570
05	3193 X	2174	-0-	-1019	-0-	199	1	1975	2	Y	-0-
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	241	1	2324	2	Y	-0-
07	2976 X	2055	-0-	-921	-0-	188	1	1867	2	Y	-0-
08	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	2	Y	-0-
09	2580 X	1788	-0-	-792	-0-	173	1	1615	2	Y	-0-
10	0	1982	-0-	1982	1982	208	1	1774	2	Y	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 - 4402
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	-0-
07	217 N	65	-0-	-152	-0-	6	1	59	2	Y	-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	-0-
09	180 N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-
10	0	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 - 4536
05	1147 N	823	-0-	-324	-0-	75	1	748	2	Y	-0-
06	900 N	713	-0-	-187	-0-	67	1	646	2	Y	-0-
07	899 N	198	-0-	-701	-0-	18	1	180	2	Y	-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	Y	-0-
09	720 N	286	-0-	-434	-0-	28	1	258	2	Y	-0-
10	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	Y	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 - 4462
05	4991 X	4317	-0-	-674	-0-	395	1	3922	2	Y	-0-
06	4710 X	4340	-0-	-370	-0-	407	1	3933	2	Y	-0-
07	5146 X	4631	-0-	-515	-0-	423	1	4208	2	Y	-0-
08	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	456	1	4296	2	Y	-0-
09	4980 X	4520	-0-	-460	-0-	436	1	4084	2	Y	-0-
10	0	5386	-0-	5386	5386	565	1	4821	2	Y	-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 - 4384
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

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
05	4805 #	4201	-0-	-604	-0-	382 1	3800 2	Y	17			150
06	4620 #	3819	-0-	-801	-0-	19 9	3451 2	Y	10	86 1		74
07	5691 R	5691	-0-	-0-	-0-	11 9	5164 2	Y	7			81
08	5606	5008	-0-	-598	-0-	8 9	4524 2	Y	4			85
09	5378	4894	-0-	-484	-0-	4 9	4420 2	Y	2			87
10	0	4931	-0-	4931	4931	2 9	4407 2	Y	7			94
						8 9						

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

05	6789 X	5599	-0-	-1190	-0-	510 1	5071 2	Y	16			144
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	18 9	5210 2	Y	10	83 1		71
07	6665 X	5792	-0-	-873	-0-	539 1	5256 2	Y	7			78
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	11 9	4862 2	Y	4			82
09	6450 X	5350	-0-	-1100	-0-	8 9	4832 2	Y	2			84
10	0	6094	-0-	6094	6094	4 9	5448 2	Y	7			91
						516 1						
						2 9						
						638 1						
						8 9						

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
----	----------	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX) 40230 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPACEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290069 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312

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
05	229214 #	209384	-0-	-19830	-0-	206983	2	2401	9	N	2183	2159	1			711
06	215820 #	207354	-0-	-8466	-0-	205106	2	2248	9	N	2044	2319	1			436
07	218674 #	209533	-0-	-9141	-0-	207302	2	2231	9	N	2028	1977	1			487
08	213931 #	202101	-0-	-11830	-0-	199953	2	2148	9	N	1953	1949	1			491
09	203100 #	186447	-0-	-16653	-0-	184325	2	2122	9	N	1929	1950	1			470
10	0	193026	-0-	193026		190904	2	2122	9	N	1929	1953	1			446

HELEN GOHLKE (FRIO 3150) 40231 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

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
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	103	-0-	103		103	2			N	-0-					-0-
09	0	101	-0-	101		204	101	2		N	-0-					-0-
10	0	100	-0-	100		304	100	2		N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2		Y	-0-					10
06	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	1138	2		Y	-0-					10
07	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2		Y	-0-					10
08	1085 N	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		Y	-0-					10
09	0	1089	-0-	-0-	B	1089	1089	2		Y	-0-					10
10	0	827	-0-	-0-	B	1916	827	2		Y	-0-					10

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	558 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		Y	-0-					3
06	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		Y	-0-					3
07	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2		Y	-0-					3
08	310 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		Y	-0-					3
09	0	336	-0-	-0-	B	336	336	2		Y	-0-					3
10	0	259	-0-	-0-	B	595	259	2		Y	-0-					3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	1		N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	1		N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-		-0-	38	1		N	-0-					-0-
08	0	37	-0-	-0-		37	37	1		N	-0-					-0-
09	0	38	-0-	-0-		38	75	1		N	-0-					-0-
10	0	37	-0-	-0-		37	112	1		N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC				100467							
MATTHEWS-KUESTER				WELL #: 7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305	- 5309		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIELD PETROLEUM CORP.				266906		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FRIAR, THOMAS				WELL #: 2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOSAIC OIL LLC				589978		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT														
40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 263648														
WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110														
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
05	14105 X	2613	-0-	-11492	-0-	200	1	2413	2	N	-0-			150
06	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	580	1	14686	2	N	168	168	1	150
						185	9							
07	13485 X	12444	-0-	-1041	-0-	560	1	11849	2	N	32			182
						35	9							
08	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	620	1	13450	2	N	145	177	1	150
						160	9							
09	15450 X	14116	-0-	-1334	-0-	600	1	13442	2	N	67			217
						74	9							
10	0	13834	-0-	13834	13834	620	1	13085	2	N	117	177	1	157
						129	9							

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT														
40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 828352														
WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136														
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
05	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	15893	2	353	9	N	321	348	1	119
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18112	2	359	9	N	326	344	1	101
07	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	17189	2	222	9	N	202	168	1	135
08	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	18246	2	480	9	N	436	339	1	232
09	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17589	2	354	9	N	322	356	1	198
10	0	18269	-0-	18269	18269	17777	2	492	9	N	447	537	1	108

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
881167														
WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266														
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
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	965	2	14	9	Y	13			147
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			147
07	1674 N	645	-0-	-1029	-0-	626	2	19	9	Y	17			164
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7			171
09	0	1153	-0-	1153	1153	1151	2	2	9	Y	2			173
10	0	1557	-0-	1557	2710	1537	2	20	9	Y	18			191

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER														
40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA 701613														
WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806														
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC PRIAR, A.														
40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT 589978														
WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590														
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
STARR-GUNN		WELL #:		1	RRCID ->	278333	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3431 - 3437	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401			N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
AWP OPERATING COMPANY		038889											
TULLIS		WELL #:		1	RRCID ->	219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8176 - 8216	
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
05	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1359	2	12	9	N	11	180 1	85
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	1093	2	47	9	N	43		128
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		128
08	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1190	2	48	9	N	44		172
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-		172
*10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-		172

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
HENZE, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	002068	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	7608	PERF.	7332 - 7370	
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
SHINER EXPLORATION, LLC		777367											
KERLICK		WELL #:		1	RRCID ->	149700	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9688 - 9696	
M	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERNDON (3000 FRIO)		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	
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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHENDEL		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
		884527											
		WELL #:		1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF.	3425 - 3670	
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WELDER "B"		40957 022		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	35	RRCID ->	114992	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 5336 - 5341
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022										

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

WELDER "A"		40957 044		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 5349 - 5494
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5260
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
10	0	451	-0-	451	451	451	1			N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSEY (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128											
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE 10/28/1984	TOTAL DEPTH 5575	PERF. 5402	- 5408						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	- 5398						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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						
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 FREDCO 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEYSEY (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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

HEYSEY (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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN												
C.W. PICKERING, INC. 121104												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421												

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022												

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416												

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2022 - WELL PLUGGED 8/31/2022												

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456												

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2022												

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FREDCO				284921						
WELDER, P.H. -C-				WELL #: 16	RRCID -> 131628	COMPL. DATE 06/29/1989	TOTAL DEPTH 5483	PERF. 4436	- 4440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43		Y	-0-		-0-
07	84 N	41	-0-	-43	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	32	-0-	32	32	32 2	Y	-0-		-0-

WELDER, P.H. "C"				WELL #: 7	RRCID -> 162516	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 4438	- 4446	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22										

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BONNER, R. R.				WELL #: 3	RRCID -> 002101	COMPL. DATE 07/05/1958	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 4436	- 4444	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 21	RRCID -> 044114	COMPL. DATE 05/22/1968	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 4394	- 4446	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ, L. P.				WELL #: 7	RRCID -> 046613	COMPL. DATE 07/29/1969	TOTAL DEPTH 5760	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, W. H.				WELL #: 20	RRCID -> 057105	COMPL. DATE 12/15/1973	TOTAL DEPTH 6250	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEYSEY (4400)		//CONT.//		40957	528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836												
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->	136637	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4450 -	4455			
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	1				N	-0-				-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1				N	-0-				-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	1				N	-0-				-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	1				N	-0-				-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1				N	-0-				-0-
10	0	237	-0-	237	237	237	1				N	-0-				-0-

HEYSEY (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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEYSEY (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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID ->	138292	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5418 -	5426			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128								
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597			RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FREDCO		284921			RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 5378 - 5388	
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/19/2022												

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 FREDCO //CONT.// 284921
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M	ALLOW 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
07	82 N	44	-0-	-38	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAYLOR OPERATING, LLC				058832					
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

FREDCO				284921					
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH 5476 PERF. 4422 - 4428
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022 - WELL PLUGGED 8/3/2022									

BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 089496		COMPL. DATE 03/10/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628 PERF. 5470 - 5485
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, R. R.		WELL #:	1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 5388 - 5410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301 PERF. 5354 - 5408
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:	14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586 PERF. 5479 - 5488
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5393 - 5403			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH		5497		PERF. 5470 - 5474			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID -> 121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH		5738		PERF. 5350 - 5360			

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//	549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:	7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175 PERF. 5356 - 5366
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573 PERF. 5422 - 5431
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HEYSEY (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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HEYSEY (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FREDDCO		284921										
BENNETT, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	64
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	39				Y	-0-	64
07	75 N	36	-0-	-39	-0-		36	2		Y	-0-	64
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64
10	0	54	-0-	54	54		54	2		Y	-0-	64

HEYSEY (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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEYSEY (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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	150	1	2418	2	Y	33	208
						36	9					
06	2400 X	2360	-0-	-40	-0-	150	1	2185	2	Y	23	231
						25	9					
07	0	2507	-0-	2507	2507	155	1	2333	2	Y	17	248
						19	9					
08	DLQ G-10	2828	-0-	2828	5335	155	1	2652	2	Y	19	267
						21	9					
09	DLQ G-10	2746	-0-	2746	8081	150	1	2572	2	Y	22	289
						24	9					
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8081					Y	NO RPT	289

HEYSEY (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	70

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022												

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2	N	-0-		25
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		25
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		25
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		25
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-		25
10	0	552	-0-	552	552	552	2	N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069
05	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2	N	-0-		16
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		16
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		16
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-		16
09	0	889	-0-	889	889	889	2	N	-0-		16
10	0	527	-0-	527	1416	527	2	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
07	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2	N	-0-		-0-
08	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-		-0-
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-		-0-
*10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-		-0-

PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF. 3518 - 3604
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		-0-
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2	N	-0-		-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF. 4627 - 4630
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
10	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 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
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1238 2	14 9	N	13			113
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			113
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			113
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			37
10	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
YORK		WELL #: 1		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3032 - 3034		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
XTO ENERGY INC.		945936										
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372		PERF.11084 - 11106		
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-

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		
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-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7928 - 7947		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013												

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10142		- 10662	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
BROWN, AUSTIN		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10525		- 10572	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913		- 2918	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BIG LAKE CORPORATION		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192		- 3196	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032		- 3040	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107		- 3108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947										
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4517	11054	-0-	6537	6537	11054	3	N	-0-		-0-	
06	9588	3051	-0-	-6537	-0-	3051	3	N	-0-		-0-	
07	3472	3132	-0-	-340	-0-	3132	3	N	-0-		-0-	
08	3472	3080	-0-	-392	-0-	3080	3	N	-0-		-0-	
09	0	2992	-0-	2992	2992	2992	3	N	-0-		-0-	
10	3472	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOPE (MIOCENE 1500)		42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166									
GOODRICH-POINDEXTER UNIT		WELL #: 01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 1534 - 1536			
05	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			N	-0-		-0-
06	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738									
GEO-HOPE		WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433			
05	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	3	N	-0-		-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-		-0-
07	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	3	N	-0-		-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		-0-
09	0	504	-0-	504	504	504	3	N	-0-		-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672				
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		4211666										
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462										
GOTT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 229333		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BIG LAKE CORPORATION		069458														
YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 235974		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972								
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HOPE (MIOCENE 3300)		42528 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805														
GEO-HOPE		WELL #: 4		RRCID -> 192499		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #: 3A		RRCID -> 171262		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738														
GEO-HOPE		WELL #: 2		RRCID -> 190683		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

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				
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	
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	2	N	-0-	33
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	16	1	8	2	N	-0-	33
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	33
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	33
09	0	91	-0-	91	91	8	1	83	2	N	-0-	33
10	0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-	33

KALER ENERGY CORP.		450261										
HENLEY GU		WELL #: 6		RRCID -> 290658		COMPL. DATE 10/18/2020		TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903				
05	2263 X	2182	-0-	-81	-0-	2165	2	17	9	N	15	26
06	2190 X	1567	-0-	-623	-0-	1543	2	24	9	N	22	48
07	3224 X	1934	-0-	-1290	-0-	1909	2	25	9	N	23	18
08	3224 X	975	-0-	-2249	-0-	957	2	18	9	N	16	34
09	0	1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-	34
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	34

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				
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-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 182037		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834				
05	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	416	1	1587	2	N	-0-	-0-
06	2340 N	1494	-0-	-846	-0-	280	1	1214	2	N	-0-	-0-
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	540	1	2066	2	N	-0-	-0-
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	480	1	1701	2	N	-0-	-0-
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	464	1	1470	2	N	-0-	-0-
10	0	2412	-0-	2412	2412	540	1	1872	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894				
05	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	672	1	2185	2	N	-0-	-0-
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	598	1	2217	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	682	1	2478	2	N	-0-	-0-
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	744	1	2493	2	N	-0-	-0-
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	672	1	2189	2	N	-0-	-0-
10	0	3038	-0-	3038	3038	682	1	2356	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977				
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-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521							
WILLIAMS, C. M.				WELL #: 1	RRCID -> 220624	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10992	PERF.10980	- 10990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277							
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF.12437	- 12836		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737							
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	646		Y	-0-			18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	646		Y	-0-			18
07	646 X	-0-	-0-	-646	-0-		Y	-0-			18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18

PEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082	- 14094		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	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		
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-			17
06	T. A.	131	-0-	131	131	15 1	Y	-0-			17
07	298 X	167	-0-	-131	-0-	51 1	Y	-0-			17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			17
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-			17
10	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		
05	18197 X	9903	-0-	-8294	-0-	1922 1	Y	55			175
06	14130 X	5610	-0-	-8520	-0-	61 9	Y	64	179 1		60
07	12028 X	9425	-0-	-2603	-0-	637 1	Y	62			122
08	12028 X	7954	-0-	-4074	-0-	70 9	Y	50	57 1		115
09	11310 X	5822	-0-	-5488	-0-	2843 1	Y	40			155
10	0	5835	-0-	5835	5835	68 9	Y	52			207

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
 KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

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
05	8060 X	7176	-0-	-884	-0-	1391	1	5731	3	N	49	184	1	20	
06	7800 X	2802	-0-	-4998	-0-	309	1	2377	3	N	105			125	
07	8060 X	3969	-0-	-4091	-0-	1205	1	2761	3	N	3			128	
08	8060 X	4135	-0-	-3925	-0-	1165	1	2952	3	N	16	124	1	20	
09	7320 X	4017	-0-	-3303	-0-	647	1	3350	3	N	18			38	
10	0	4038	-0-	4038	4038	647	1	3350	3	N	37			75	

HOPE (WILCOX 7700) 42528 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 YNA WELL #: 1 RRCID -> 280779 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776

05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			171
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			171
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			171
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			171
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

HOPE (14,000)																	
KALER ENERGY CORP.																	
HENLEY GU																	
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4402 X	1363	-0-	-3039	-0-	1353	2	10	9	Y	9	161	1			16
06		4260 X	1720	-0-	-2540	-0-	1694	2	26	9	Y	24					40
07		1740 X	1542	-0-	-198	-0-	1522	2	20	9	Y	18	42	1			16
08		1798 X	1168	-0-	-630	-0-	1146	2	22	9	Y	20					36
09		0	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					36

HENLEY GU																	
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963																	
05	14B	DENY	1478	-0-	1478	3371	1467	2	11	9	Y	10					23
06	14B2	EXT	8416	-0-	8416	11787	8285	2	131	9	Y	119					142
07		14719 X	2932	-0-	-11787	-0-	2893	2	39	9	Y	35	80	1			97
08		1953 X	637	-0-	-1316	-0-	625	2	12	9	Y	11					108
09		0	39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					108
10		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					108

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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 X	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																	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100)																	
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC																	
GEO-HOPE																	
WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277																	
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)										42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
HENRY HORADAM FAMILY LP										378533									
HORADAM BROS.										WELL #:	1	RRCID ->	163792	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	2159 - 2165
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

JMM ENERGY LLC										433110									
HEINRICH, HENRY										WELL #:	2	RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2232 - 2377
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HORDES CREEK (LULING)										42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION										650635									
PEREIRA, F. R.										WELL #:	4	RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	4578 - 4580
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.										945581									
HAMMAN & ANDERSON										WELL #:	7	RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111					
10	0		-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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	0	X	NO RPT	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-															

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
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					
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338

HAMMAN & ANDERSON		WELL #:		8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	- 12535					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	14B2 EXT	-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					
05	3069 #	2872	-0-	-197	-0-	2872	2			Y	-0-			270
06	2910 #	2751	-0-	-159	-0-	2751	2			Y	-0-			270
07	2976 #	2875	-0-	-101	-0-	2875	2			Y	-0-			270
08	0	2884	-0-	2884	2884	2884	2			Y	-0-			270
09	0	2765	-0-	2765	5649	2765	2			Y	-0-			270
10	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	2766					Y	NO RPT			270

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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GODFREY		WELL #:		2	RRCID -> 256247	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8378	- 8394					
05	4030 X	1803	-0-	-2227 B	-0-	340	1	1441	2	N	20			155
06	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	810	1	5031	2	N	77	195	1	37
07	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	560	1	4223	2	N	40			77
08	4997 X	4997	-0-	-0- B	-0-	588	1	4375	2	N	31			108
09	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	540	1	3699	2	N	35			143
10	0	6180	-0-	6180 B	6180	756	1	5341	2	N	75	192	1	26

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	1649	-0-	-955 B	-0-	360	1	1283	2	N	5		123
06	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	240	1	2717	2	N	22		145
07	2573 X	2191	-0-	-382 B	-0-	252	1	1929	2	N	9		154
08	2108 X	1608	-0-	-500 B	-0-	105	1	1491	2	N	11		165
09	2970 X	1762	-0-	-1208 B	-0-	216	1	1533	2	N	12		177
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	133	1	1361	2	N	13		190

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

05	1457 N	1343	-0-	-114 B	-0-	286	1	1057	2	N	-0-		117
06	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	336	1	2494	2	N	-0-		117
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	493	1	3529	2	N	15		132
08	3861 X	3861	-0-	-0- B	-0-	476	1	3365	2	N	18		150
09	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	540	1	3374	2	N	18		168
10	0	2756	-0-	2756 B	2756	336	1	2399	2	N	19		187

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

05	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	475	1	780	2	N	2		128
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	210	1	1253	2	N	-0-		128
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	135	1	953	2	N	9		137
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	162	1	1104	2	N	53		190
09	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	182	1	1218	2	N	100	182 1	108
10	0	1472	-0-	1472 B	1472	196	1	1140	2	N	124	182 1	50

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170												
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	729	1	1283	2	N	-0-	182
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	300	1	1760	2	N	10	192
07	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	224	1	1541	2	N	2	194
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	224	1	1539	2	N	1	195
09	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	216	1	1352	2	N	2	197
10	0	1724	-0-	1724 B	1724	252	1	1472	2	N	-0-	197
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294												
05	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	54	1	540	2	N	3	150
06	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	720	1	5280	2	N	17	167
07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	980	1	6669	2	N	35	202
08	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	952	1	6559	2	N	35 182 1	55
09	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	891	1	5745	2	N	45	100
10	0	6455	-0-	6455 B	6455	924	1	5495	2	N	33	133
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	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												
05	589 N	443	-0-	-146 B	-0-	115	1	317	2	N	10	150
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	56	1	408	2	N	15	165
07	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	48	1	392	2	N	42	207
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	2	N	40	247
09	480 N	363	-0-	-117 B	-0-	38	1	289	2	N	33 188 1	92
10	0	437	-0-	437 B	437	48	1	344	2	N	41	133

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

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
05	713 N	557	-0-	-156 B	-0-	96	1	384	2	N	70			258
						77	9							
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	120	1	693	2	N	119	192	1	185
						131	9							
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	112	1	768	2	N	135	178	1	142
						149	9							
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	84	1	722	2	N	143			285
						157	9							
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	104	1	692	2	N	141	196	1	230
						155	9							
10	0	1084	-0-	1084 B	1084	112	1	774	2	N	180	191	1	219
						198	9							

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

05	3100 N	3054	-0-	-46	84	85	1	2969	2	N	-0-			-0-
06	2975 N	2891	-0-	-84	-0-	88	1	2803	2	N	-0-			-0-
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	94	1	2900	2	N	-0-			-0-
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	91	1	2834	2	N	-0-			-0-
09	0	2770	-0-	2770	2770	90	1	2680	2	N	-0-			-0-
10	0	2736	-0-	2736	5506	92	1	2644	2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			27
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-			27
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-			27
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-			27
09	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346					N	NO RPT			27

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2022 - WELL PLUGGED 5/3/2022														

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR "H"		WELL #:	H 17	RRCID ->	170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873 - 2883	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
OCONNOR -H-		WELL #:	H 5	RRCID ->	068268	COMPL. DATE	12/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12214	1650	-0-	-10564	-0-	561 1	1089 2	N	-0-	-0-
06		11820	2906	-0-	-8914	-0-	988 1	1918 2	N	-0-	-0-
07		12214	2941	-0-	-9273	-0-	645 1	2296 2	N	-0-	-0-
08		12214	2545	-0-	-9669	-0-	517 1	2028 2	N	-0-	-0-
09		2910 #	1199	-0-	-1711	-0-	410 1	789 2	N	-0-	-0-
10		0	1385	-0-	1385	-0-	541 1	844 2	N	-0-	-0-

RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248	
06		4731	4731	-0-	-0-	-0-	250 1	4481 2	N	-0-	-0-
07		6944	6447	-0-	-497	-0-	310 1	6137 2	N	-0-	-0-
08		7280	7112	-0-	-168	-0-	310 1	6802 2	N	-0-	-0-
09		6720	6335	-0-	-385	-0-	300 1	6035 2	N	-0-	-0-
10		0	7524	-0-	7524	-0-	310 1	7214 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'CONNOR		WELL #: 96		RRCID -> 292850		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5493 - 5502	
07		6675	2790	-0-	-3885	-0-	612 1	2178 2	N	-0-	-0-
08		13795	4098	-0-	-9697	-0-	833 1	3265 2	N	-0-	-0-
09		13350	1537	-0-	-11813	-0-	526 1	1011 2	N	-0-	-0-
10		0	772	-0-	772	-0-	302 1	470 2	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	06	07	08	09	10					
05	4154 X	3638	-0-	-516 B	-0-	3618 2	20 9	N	18	89
06	4020 X	3835	-0-	-185 B	-0-	3823 2	12 9	N	11	100
07	4154 X	3329	-0-	-825 B	-0-	3315 2	14 9	N	13	113
08	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3585 2	14 9	N	13	126
09	3840 X	3616	-0-	-224 B	-0-	3606 2	10 9	N	9	135
10	3968 X	3313	-0-	-655 B	-0-	3301 2	12 9	N	11	146

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

05	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 2		N	-0-	143
06	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668 2		N	-0-	143
07	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271 2		N	-0-	143
08	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2		N	-0-	143
09	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 2		N	-0-	143
*10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747 2		N	-0-	143

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

05	4929 X	4632	-0-	-297 B	-0-	4632 2		N	-0-	188
06	4440 X	3594	-0-	-846 B	-0-	3594 2		N	-0-	188
07	4588 X	3524	-0-	-1064 B	-0-	3524 2		N	-0-	188
08	4619 X	2930	-0-	-1689 B	-0-	2930 2		N	-0-	188
09	4470 X	2892	-0-	-1578 B	-0-	2892 2		N	-0-	188
10	4619 X	3377	-0-	-1242 B	-0-	3377 2		N	-0-	188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

05	744 N	514	-0-	-230 B	-0-	514 2		N	-0-	118
06	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486 2		N	-0-	118
07	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 2		N	-0-	118
08	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444 2		N	-0-	118
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-	118
*10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	118

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

05	7378 X	6407	-0-	-971 B	-0-	6407 2		N	-0-	97
06	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661 2		N	-0-	97
07	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2		N	-0-	97
08	6479 X	5313	-0-	-1166 B	-0-	5313 2		N	-0-	97
09	6660 X	5062	-0-	-1598 B	-0-	5062 2		N	-0-	97
10	0	4043	-0-	4043 B	4043	4043 2		N	-0-	97

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
 CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 11076 - 11107

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86 2	1 9	N	1	408 1		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
 ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

05	2325		1827	-0-	-498 B	-25715	153	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	2250		1586	-0-	-664 B	-26379	137	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2325		1676	-0-	-649 B	-27028	153	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	0 N		1566	-0-	1566 B	-25462	115	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	0		1497	-0-	1497 B	-23965	122	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-23965					N	NO RPT					-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 DELEON PARTNERS, LTD. 212100
 RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880										
MCNEILL, WADE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 226426	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5076	- 5095					
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			155
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MCNEILL				WELL #: 1A	RRCID -> 206511	COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5213	- 5224					
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	171 1	616 2	N	136					188
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	150 9								
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	147 1	507 2	N	117	172 1				133
07	1023 N	504	-0-	-519	-0-	129 9								
07	1023 N	504	-0-	-519	-0-	95 1	323 2	N	78					211
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	86 9								
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	193 1	683 2	N	159	172 1				198
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	175 9								
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	131 1	418 2	N	107	172 1				133
10	0	701	-0-	701	701	118 9								
10	0	701	-0-	701	701	116 1	438 2	N	134	174 1				93
						147 9								

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
APEX ENERGY, INC.				027424										
MCNEILL F				WELL #: 2	RRCID -> 225500	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 6056	PERF. 5177	- 5315					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING				882776		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DOBIE				WELL #: 2	RRCID -> 236792	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5307	- 5333					
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-					92
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-					92
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-					92
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-					92
09	0	-0-	-0-	-0- B	-25237			N	-0-					92
10	0	-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					
05	14B2 EXT	4278	-0-	4278	37810	4267 2	11 9	N	10					113
06	14B2 EXT	4111	-0-	4111	41921	4105 2	6 9	N	5					118
07	14B2 EXT	3524	-0-	3524	45445	3522 2	2 9	N	2					120
08	14B2 EXT	1090	-0-	1090	46535	1079 2	11 9	N	10					130
09	14B2 EXT	596	-0-	596	47131	554 2	42 9	N	38					168
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47131			N	NO RPT					168

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-				13
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				13
07	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-				13
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5				18
09	0	285	-0-	285	-0-	285	2			N	-0-				18
*10	285 N	-0-	-0-	-285	-0-					N	-0-				18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2542 X	2354	-0-	-188	-0-	486	1	1726	2	Y	129	107	1		95
06	2460 X	2305	-0-	-155	-0-	142	9	439	1	Y	30	106	1		19
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	33	9	685	1	Y	118	137	1		-0-
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	130	9	498	1	Y	147				147
09	2460 X	2132	-0-	-328	-0-	162	9	383	1	Y	193	160	1		180
10	0	2062	-0-	2062	-0-	212	9	506	1	Y	-0-				180

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

RECLASSIFIED TO OIL 02/20/2019

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1		19
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-				19
*10	3100 N	3646	-0-	546	-0-	546	2	86	9	Y	78				97

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3565 #	3444	-0-	-121	-0-	3418	2	26	9	Y	24				67
06	3450 #	3310	-0-	-140	-0-	3288	2	22	9	Y	20				87
07	3565 #	3300	-0-	-265	-0-	3276	2	24	9	Y	22				109
08	3441 #	3130	-0-	-311	-0-	3105	2	25	9	Y	23				132
09	3330 #	3078	-0-	-252	-0-	3057	2	21	9	Y	19				151
10	3441 #	2064	-0-	-1377	-0-	2051	2	13	9	Y	12				163

JENNIE BELL (WILCOX 11500) REMORA OPERATING, LLC BELL, W. T. GAS UNIT		46166 180 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057			
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	15	74 1	330	
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	3	6 1	327	
07		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	25	32 1	320	
08		5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5732 3	39 9	N	35		355	
09		0	5086	-0-	5086	5086	5047 3	39 9	N	35		390	
10		0	3480	-0-	3480	8566	3450 3	30 9	N	27	23 1	394	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116			
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	19	92 1	520	
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	5	7 1	518	
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		518	
08		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5763 3	277 9	N	252	188 1	582	
09		0	844	-0-	844	844	830 3	14 9	N	13	188 1	407	
10		0	3375	-0-	3375	4219	3237 3	138 9	N	125	21 1	511	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75	
10		14B2 EXT	-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			
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	76	34 1	142	
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	31	143 1	30	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	74	9 1	95	
08		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1543 3	45 9	N	41		136	
09		0	1259	-0-	1259	1259	1214 3	45 9	N	41		177	
10		0	1007	-0-	1007	2266	974 3	33 9	N	30	6 1	201	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434			
05		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	194	275 1	200	
06		8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-			N	104	207 1	97	
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-			N	291	295 1	93	
08		8463 X	7836	-0-	-627	-0-	7648 3	188 9	N	171	188 1	76	
09		0	11341	-0-	11341	11341	11153 3	188 9	N	171	188 1	59	
10		0	9851	-0-	9851	21192	9137 3	714 9	N	649	444 1	264	
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380			
05		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	48	48 1	2	
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	29	4 1	27	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		27	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	1 9	N	1		28	
09		0	1911	-0-	1911	1911	1910 3	1 9	N	1		29	
10		0	1468	-0-	1468	3379	1458 3	10 9	N	9	10 1	28	

OIL AND GAS DIVISION

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.//		46166 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	225246	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11550 -	12162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	22	61	1	20
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	5	5	1	20
07		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			20
08		1922 X	1445	-0-	-477	-0-	1412	3	N	30			50
09		0	1462	-0-	1462	1462	1396	3	N	60			110
10		0	1641	-0-	1641	3103	1545	3	N	87	10	1	187

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227723	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11613 -	11644	
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	9	42	1	211
06		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	3	3	1	211
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			211
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			211
09		0	3128	-0-	3128	3128	2985	3	N	130			341
10		0	2328	-0-	2328	5456	2242	3	N	78	202	1	217

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229732	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11998 -	12264	
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	4	19	1	91
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	1	1	1	91
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			91
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09		0	2331	-0-	2331	2331	2250	3	N	74			165
10		0	2439	-0-	2439	4770	2308	3	N	119	208	1	76

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	230406	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11592 -	11648	
05		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	19	89	1	199
06		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-			N	6	7	1	198
07		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	14	23	1	189
08		4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3976	3	N	25			214
09		0	3735	-0-	3735	3735	3720	3	N	14			228
10		0	2370	-0-	2370	6105	2356	3	N	13	16	1	225

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242691	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11750 -	12460	
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	3	16	1	347
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	1	1	1	347
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			347
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	428	3	N	52			399
09		0	586	-0-	586	586	509	3	N	70			469
10		0	117	-0-	117	703	110	3	N	6	1	1	474

JOBAR (YEGUA)				46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
LARAMI, LTD		WELL #:		1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5000 -	5004	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//	46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.			5732226											
FRANKE		WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5504 -	5546		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ROCK RESOURCES, INC.			722939											
ALBRECHT, V.		WELL #:	3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5604 -	5610		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552											
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	5467 -	5487		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:	02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF.	1066 -	1068		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OSYKA OIL & GAS, INC.			628103											
SHAW/RAY		WELL #:	1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	1062 -	1065		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 PARAMONT, INC. 639031
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
 RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7245 - 7249					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8846				N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7268 - 7274					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7224 - 7226					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7151 - 7171					
05	DLQ	G-10	590	-0-	590	4118	57 1	526 2	Y	6	14 1				3
06	4686	R	568	-0-	-4118	-0-	53 1	506 2	Y	8	8 1				3
07	713	#	471	-0-	-242	-0-	47 1	417 2	Y	6	7 1				2
08	713	#	615	-0-	-98	-0-	56 1	550 3	Y	8	7 1				3
09	0		614	-0-	614	614	56 1	547 3	Y	10	8 1				5
10	0		647	-0-	647	1261	56 1	580 3	Y	10	8 1				7
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH		7267 PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH		7284 PERF. N/A					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174 - 7194						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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						
05	DLQ G-10	222	-0-	222	1657	21	1	199	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
06	1867 R	210	-0-	-1657	-0-	20	1	187	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	279 #	159	-0-	-120	-0-	16	1	140	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	7453 - 7485
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ROKOH SLICK SAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7017 - 7125
05	14B DENY	583	-0-	583	6439	57	1	526	2	N	-0-	103
06	14B DENY	560	-0-	560	6999	53	1	507	2	N	-0-	103
07	H15 VIOL	473	-0-	473	7472	48	1	425	2	N	-0-	103
08	14B DENY	444	-0-	444	7916	41	1	403	3	N	-0-	103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7916					N	-0-	103
10	14B2 EXT	95	-0-	95	8011	8	1	87	3	N	-0-	103

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	N	-0-	45
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-	45
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	-0-	45
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	-0-	45
09	0	607	-0-	607	607	56	1	551	3	N	-0-	45
10	0	638	-0-	638	1245	55	1	583	3	N	-0-	45

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	-0-	641	1	6561	3	Y	42	75	0			23
06	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	5950	3	Y	48	3	7			68
07	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	6092	3	Y	48					116
08	DLQ G-10	6372	-0-	6372	6372	625	1	5707	3	Y	36						152
09	DLQ G-10	5789	-0-	5789	12161	569	1	5199	3	Y	19						171
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12161	21	9				Y	NO RPT					171

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATTIE WELDER (K-3)
B&L RESOURCES, L.L.C.
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
040128
WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M	ALLOW 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)
ATLAS OPERATING LLC
WAGNER GAS UNIT

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
036587
WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			38
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			38
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			38
09	0	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-			38
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			38

WAGNER GAS UNIT

WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC
RHODES TRUST

631633
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC
E. WASKOW UNIT

703462
WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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										
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561			
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835			
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3		Y	-0-		43		
06	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3		Y	-0-		43		
07	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	3		Y	-0-		43		
08	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3		Y	-0-		43		
09	0	7825	-0-	7825	-0-	7825	3		Y	-0-		43		
10	0	9248	-0-	9248	-0-	17073	9237	3	11 9	Y	10	53		

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 - 16234			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 - 17470			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

KAWITT (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 //CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500														
M	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135														
05	T. A.	1689	-0-	1689	12124	46	1	1643	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	5281	-0-	5281	17405	151	1	5130	3	Y	-0-			-0-
07	22189 X	4784	-0-	-17405	-0-	132	1	4318	3	Y	-0-			-0-
						334	4							
08	4805 X	2023	-0-	-2782	-0-	75	1	1678	3	Y	-0-			-0-
						270	4							
09	0	1979	-0-	1979	1979	88	1	1745	3	Y	-0-			-0-
						146	4							
10	0	449	-0-	449	2428	22	1	394	3	Y	-0-			-0-
						33	4							

EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9204 - 9214
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KAWITT (YEGUA)				48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KARNES					
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3751 - 3757
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							86

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	4	RRCID ->	281452	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	3883	PERF.	2770 - 2772
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESCONDIDO CREEK				WELL #:	5	RRCID ->	283970	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2604 - 2640
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 4424	PERF. 1746 - 1768					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 1702 - 1710					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1722 - 1729					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 1932 - 1941					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904 - 1918					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2434 - 2441					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN "A"

48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.

WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
MCFADDIN, J. A.

48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
879035
WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

KEERAN
REMORA MANAGEMENT, LLC
KEERAN RANCH

48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
701560
WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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							
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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10		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							
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171															
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 5240 - 5246							
05	1519	N	597	-0-	-922	-0-	456	1	141	9	N	128	122	1			193
06	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1239	1	186	9	N	169	182	1			180
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1786	1	228	9	N	207	212	1			175
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1580	1	204	9	N	185	170	1			190
09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1137	1	175	9	N	159	141	1			208
10	0		1652	-0-	1652	-0-	1411	1	241	9	N	219	205	1			222

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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5483 - 5485							
KEERAN RANCH		WELL #: 9															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
84 ENERGY LLC		856467															
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	DLQ G-10	365	-0-	365	1965	56 1	309 9	Y	281	226 1	172
06	2200 N	557	-0-	-1643	322	86 1	471 9	Y	428	494 1	106
07	580 N	258	-0-	-322	-0-	40 1	218 9	Y	198	242 1	62
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	32 1	178 9	Y	162	167 1	57
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	229 9	Y	208	221 1	44
10	0	385	-0-	385	385	59 1	326 9	Y	296	299 1	41

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT		-0-

KEERAN RANCH		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		701560									
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	17 1	91 9	Y	83	65 1	51
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 9	Y	155	168 1	38
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 9	Y	150	141 1	47
08	DLQ G-10	185	-0-	185	185	29 1	156 9	Y	142	139 1	50
09	DLQ G-10	238	-0-	238	423	37 1	201 9	Y	183	194 1	39
10	DLQ G-10	194	-0-	194	617	30 1	164 9	Y	149	167 1	21

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
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-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
GBS OIL & GAS, LLC		298357									
KEERAN RANCH		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	91140 #		-0-	-0-	-91140	-0-				N	-0-					55
06	75480 #	20	-0-	-0-	-75460	-0-	13	2	7	9	N	6				61
07	54901 #	23485	-0-	-0-	-31416	-0-	23330	2	155	9	N	141				202
08	49542 R	49542	-0-	-0-	-0-	-0-	49204	2	338	9	N	307	352	1		157
09	48088 R	48088	-0-	-0-	-0-	-0-	47763	2	325	9	N	295	363	1		89
10	0	49004	-0-	-0-	49004	49004	48675	2	329	9	N	299	185	1		203

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2108 X	980	-0-	-0-	-1128	-0-	980	2			N	-0-				189
06	1080 X	839	-0-	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-				189
07	2697 X	1040	-0-	-0-	-1657	-0-	1040	2			N	-0-				189
08	2697 X	2005	-0-	-0-	-692	-0-	2005	2			N	-0-				189
09	0	1148	-0-	-0-	1148	1148	1148	2			N	-0-				189
10	992 X	NO RPT	-0-	-0-	-992	156					N	NO RPT				189

OIL AND GAS DIVISION

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS)		//CONT.//		48846 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
JONES, EDWIN M. OIL CO.				441320										
SYRING, R. J.		WELL #:		2	RRCID ->	134421	COMPL. DATE	02/07/1990	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12885 - 12924		
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
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	N	1			1253
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	N	1			1254
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-			1254
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			1254
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			1254
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9	N	3			1257

MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315		CAPACITY				CNTY: KARNES				
COLLINS-MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	192305	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13000 - 13439		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS)				48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES				
BB-SOUTHTEX, LLC		ESTELLE ROLF GAS UNIT		100210										
		WELL #:		3	RRCID ->	120698	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13101 - 13428		
*12	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	430	1	2747	2	Y	-0-			112
*01	3286 X	3118	-0-	-168	-0-	428	1	2690	2	Y	-0-			112
02	DLQ G-10	2367	-0-	2367	2367	289	1	2078	2	Y	-0-			112
03	DLQ G-10	3252	-0-	3252	5619	448	1	2804	2	Y	-0-			112
*04	8603 X	2984	-0-	-5619	-0-	449	1	2535	2	Y	-0-			112
*05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	517	1	2676	2	Y	-0-			112
*06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	473	1	2647	2	Y	-0-			112
07	3255 X	3214	-0-	-41	-0-	658	1	2556	2	Y	-0-			112
*08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	975	1	2530	2	Y	-0-			112
*09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	416	1	2882	2	Y	-0-			112
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			112

ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.	13084 - 13356		
*12	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	552	1	3531	2	Y	-0-			112
*01	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	670	1	4217	2	Y	-0-			112
02	DLQ G-10	3217	-0-	3217	3217	392	1	2825	2	Y	-0-			112
03	DLQ G-10	4138	-0-	4138	7355	570	1	3568	2	Y	-0-			112
*04	11154 X	3799	-0-	-7355	-0-	572	1	3227	2	Y	-0-			112
05	4898 X	4023	-0-	-875	-0-	652	1	3371	2	Y	-0-			112
*06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	745	1	4171	2	Y	-0-			112
07	4123 X	2075	-0-	-2048	-0-	425	1	1650	2	Y	-0-			112
*08	4123 X	1006	-0-	-3117	-0-	280	1	726	2	Y	-0-			112
*09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	873	1	6055	2	Y	-0-			112
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			112

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748		CAPACITY				CNTY: KARNES				
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.	13182 - 13378		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			77
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			77
10	0	123	-0-	123	123	123	2			N	-0-			77

KENEDEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-		164
06	5070 X	4320	-0-	-750	-0-	4320	2		N	-0-		164
07	5239 X	3877	-0-	-1362	-0-	3877	2		N	-0-		164
08	5239 X	3539	-0-	-1700	-0-	3539	2		N	-0-		164
09	0	3489	-0-	3489	3489	3489	2		N	-0-		164
10	0	3976	-0-	3976	7465	3976	2		N	-0-		164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13031 - 15150	
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2		N	-0-		59
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-		59
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2		N	-0-		59
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2		N	-0-		59
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-		59
10	0	5090	-0-	5090	5090	5090	2		N	-0-		59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13068 - 13299	
05	3100 N	3547	-0-	447	1247	3547	2		N	-0-		64
06	4480 X	3233	-0-	-1247	-0-	3233	2		N	-0-		64
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2		N	-0-		64
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-		64
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-		64
10	0	3233	-0-	3233	3233	3233	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	
05	4743 X	3281	-0-	-1462	-0-	3281	2		N	-0-		19
06	4590 X	2904	-0-	-1686	-0-	2898	2	6 9	N	5		24
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2		N	-0-		24
08	3689 X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2		N	-0-		24
09	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2		N	-0-		24
10	0	2794	-0-	2794	5213	2794	2		N	-0-		24

KENEDEY, 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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-		-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT			86
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			86

RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F		RRCID -> 219741		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313					
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10		DLQ G-10	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					
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F		RRCID -> 181073		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834					
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		PRTL PLG	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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N -0-	-0-

KOENIG, 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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N -0-	65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N -0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N -0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N -0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N -0-	65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875			N NO RPT	65

M.A. WESLEY				50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
				850872							
		WELL #:	1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11096 - 11658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	EOM BALANCE		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	80		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	80		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	80		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	80		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N -0-	80		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	80		

KOEENIG, 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						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KOEENIG UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740						
05	3100 N	10768	-0-	7668	7668	1424 88	4 9	9256	5	N	80			196
06	3000 N	10517	-0-	7517	15185	2431 32	4 9	8054	5	N	29	175	1	50
07	3100 N	7653	-0-	4553	19738	1557 46	4 9	6050	5	N	42			92
08	7750	5247	-0-	-2503	17235	661 58	4 9	4528	5	N	53			145
09	0	8833	-0-	8833	26068	853 61	4 9	7919	5	N	55	178	1	22
10	496	NO RPT	-0-	-496	25572					N	NO RPT			22

KOERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012						
05	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084						
05	4278 X	1664	-0-	-2614 B	-0-	300 20	1 9	1344	2	N	18			63
06	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	580 57	1 9	4346	2	N	52			115
07	4340 X	2743	-0-	-1597 B	-0-	340 30	1 9	2373	2	N	27			142
08	4340 X	3	-0-	-4337 B	-0-					N	-0-			142
09	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-					N	-0-			142
10	0	2662	-0-	2662 B	2662	321 30	1 9	2311	2	N	27			169

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270						
05	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			180
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			180
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			180
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
10	0	9	-0-	9 B	9					N	-0-			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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KEERAN ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	121871	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380				
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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		208171											
		WELL #:		14	RRCID ->	269778	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866				
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
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KEERAN		WELL #:		4	RRCID ->	215229	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066				
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
KEERAN		WELL #:		19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	1	N	-0-			-0-
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	4199	1	N	-0-			-0-
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4268	1	N	-0-			-0-
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	4434	1	N	-0-			-0-
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	-0-	4504	1	N	-0-			-0-
*10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	1	N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
		208171											
		WELL #:		1	RRCID ->	280940	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740				
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
05	3937 X	3445	-0-	-492	-0-	-0-	3360	1	85	9	Y	77	275
06	3570 X	3539	-0-	-31	-0-	-0-	3471	1	68	9	Y	62	175
07	3689 X	3684	-0-	-5	-0-	-0-	3586	1	98	9	Y	89	225
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	-0-	3586	1	86	9	Y	78	141
09	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	-0-	3355	1	99	9	Y	90	191
10	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	-0-	3449	1	95	9	Y	86	155

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC KEERAN		208171											
		WELL #:	5	RRCID ->	130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688 PERF. 4050 - 4064				
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
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		153468											
		WELL #:	1	RRCID ->	150336	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 9810 - 9840				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GARDNER, J. B. NIEMANN		294497											
		WELL #:	2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932 PERF. N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		100398											
		WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 5352 - 5356				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		076791											
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3556 - 3559				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
LA ROSA UNIT		24		RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338 PERF. 6138 - 6154				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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							
LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 5594 - 5600
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 5052 - 5065
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287			Y	NO RPT		-0-
06	287 N	-0-	-0-	-287	-0-			Y	-0-		-0-
07	DELQ PR	235	-0-	235	235	2		Y	-0-		-0-
08	534 N	299	-0-	-235	-0-	2		Y	-0-		-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-		-0-
10	0	71	-0-	71	71	71	2	Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 4740 - 4746
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	149158	COMPL. DATE	02/26/1994	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4738 - 4743
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	149211	COMPL. DATE	03/16/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6068 - 6080
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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							
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N			-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-				N			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				N			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-				N			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 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	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

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
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		52
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-		52
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		52
08	DLQ G-10	52	-0-	52	52	52	2	Y	-0-		52
09	DLQ G-10	50	-0-	50	102	50	2	Y	-0-		52
10	DLQ G-10	46	-0-	46	148	46	2	Y	-0-		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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		8
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	Y	-0-		8
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2	Y	-0-		8
09	DLQ G-10	52	-0-	52	102	52	2	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	50	-0-	50	152	50	2	Y	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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						
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-
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						
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			52
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			52
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			52
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-			52
10	DLQ G-10	43	-0-	43	143	43	2			Y	-0-			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						
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			4
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-			4
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	2			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	146	46	2			Y	-0-			4
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223												
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
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-

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223								
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659		
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	5	Y	-0-	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5	Y	-0-	-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	5	Y	-0-	-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	5	Y	-0-	-0-
09	0	450	-0-	450	450	450	5	Y	-0-	-0-
10	0	450	-0-	450	900	450	5	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802					

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #: 2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 5776 - 5785					

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906					

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

05	4763 R	933	-0-	-3830	-0-	930	1	3	2	Y	-0-						-0-
06	4860 #	1153	-0-	-3707	-0-	900	1	253	2	Y	-0-						-0-
07	5022 #	1244	-0-	-3778	-0-	930	1	314	2	Y	-0-						-0-
08	1922 #	1824	-0-	-98	-0-	930	1	894	2	Y	-0-						-0-
*09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	900	1	767	2	Y	-0-						-0-
10	0	1487	-0-	1487	-0-	930	1	557	2	Y	-0-						-0-

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		WELL #: 3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 6554 - 6557					

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	

LABUS (EDWARDS, UPPER)			51138 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES				
THREE J ENERGY, INC.			857686										
MCMULLEN OIL & ROYALTY			WELL #: 1		RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		54 R	54	-0-	-0-	-0-	50 1	4 9	N	4			86
06		53 R	53	-0-	-0-	-0-	50 1	3 9	N	3			89
07		0	53	-0-	53	53	50 1	3 9	N	3			92
08		0	52	-0-	52	105	50 1	2 9	N	2			94
09		0	52	-0-	52	157	50 1	2 9	N	2			96
10		0	53	-0-	53	210	50 1	3 9	N	3			99

LAGARTO (2300)			51278 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: LIVE OAK				
FORAN, LESTER, TRUSTEE			275590										
BEALL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075										
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073 - 4080	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
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-	

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	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 2210 - 2217	
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-	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2209 - 2228	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LAKE PASTURE (E-233)										51512 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 92 D		RRCID -> 105213		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2342 - 2350	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LAKE PASTURE (E-235)										51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2359 - 2366	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2373 - 2377	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2430 - 2436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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		
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-

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		
05	310 N	307	-0-	-3	-0-	118	1	189	2	Y	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	-0-		-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	Y	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	2	Y	-0-		-0-
09	0	22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	36	14	2			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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)		//CONT.//		51512 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 41	RRCID ->	231400	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-293)		//CONT.//		51512 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	5117 - 5120		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 83		RRCID -> 254530		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5451 - 5454			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS 559)				51512 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D 21	RRCID ->	281753	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5643 - 5682
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2022												

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	4398 - 4419
05	5797 X	4636	-0-	-1161	-0-	1783	1	2853	2	Y	-0-	-0-	
06	5610 X	4781	-0-	-829	-0-	880	1	3901	2	Y	-0-	-0-	
07	5115 X	4396	-0-	-719	-0-	443	1	3953	2	Y	-0-	-0-	
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	237	1	6721	2	Y	-0-	-0-	
09	0	5625	-0-	5625	5625	122	1	5503	2	Y	-0-	-0-	
10	0	8063	-0-	8063	13688	89	1	7974	2	Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4396 - 4410
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	4382 - 4396			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	4367 - 4391			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
05	7781 X	5166	-0-	-2615	-0-	1987	1	3179	2	Y	-0-	-0-			
06	7530 X	4590	-0-	-2940	-0-	845	1	3745	2	Y	-0-	-0-			
07	6355 X	3528	-0-	-2827	-0-	355	1	3173	2	Y	-0-	-0-			
08	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	179	1	5074	2	Y	-0-	-0-			
09	0	1073	-0-	1073	1073	23	1	1050	2	Y	-0-	-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2022															

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	4352 - 4379			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 217537	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4368	- 4399		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	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		
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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	- 4386		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	4425	-	4446
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436	-	4458
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442	-	4448
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
WLP				WELL #:	5 G	RRCID ->	046979	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4494 - 4498	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4508 - 4514	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (H-440 SAND)		51512 912		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 4407 - 4444			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4426 - 4438			
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4448			
*09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	331204 X	NO RPT	-0-	-331204	-0-					N	NO RPT			-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958		
05	1364 N	1212	-0-	-152	B	-0-	466 1	746 2	Y	-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	361 1	1601 2	Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/23/2022										

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-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		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-206)			51512 936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154		RRCID -> 282390		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-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		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-295)			//CONT.//	51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #:	D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3025 - 3030				
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

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-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO									
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:	L 33	RRCID ->	058160	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	5899	PERF.	3978 - 3986				
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #:	D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		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				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		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				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321	
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3368 - 3473	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 3306 - 3312	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315	
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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D146		RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3308 - 3314	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 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

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
10	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 7924 PERF. 3548 - 3555

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)		51512 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D203		RRCID -> 214334		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8265 - 8281	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	20367 X	17589	-0-	-2778 B	-0-	68 1 73 9	17448 2	N	66	180 1	128
06	19710 X	15117	-0-	-4593 B	-0-	58 1 61 9	14998 2	N	55		183
07	18662 X	15630	-0-	-3032 B	-0-	60 1 62 9	15508 2	N	56	194 1	45
08	18104 X	14167	-0-	-3937 B	-0-	54 1 66 9	14047 2	N	60		105
09	0	13237	-0-	13237 B	13237	51 1 66 9	13120 2	N	60		165
10	0	15207	-0-	15207 B	28444	58 1 62 9	15087 2	N	56		221

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA BAY (F-46)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				52355 890	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN	
GALLINIPPER UNIT				605990								
WELL #: 3604				RRCID -> 247105	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 13072	PERF. 11698	- 11744				
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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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				
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)												
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				52365 560	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
CHARLES				216748								
WELL #: 2				RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5298	- 5622				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				52365 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA	
RODEN				712947								
WELL #: 1				RRCID -> 232912	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1876	PERF. 1748	- 1758				
05	961 #	402	-0-	-559 B	-57667	402	3			N	-0-	-0-
06	870 #	591	-0-	-279 B	-57946	591	3			N	-0-	-0-
07	682 #	760	-0-	78 B	-57868	760	3			N	-0-	-0-
08	620 #	697	-0-	77 B	-57791	697	3			N	-0-	-0-
09	0	671	-0-	671 B	-57120	671	3			N	-0-	-0-
10	775 #	NO RPT	-0-	-775 B	-57895					N	NO RPT	-0-

RODEN												
WELL #: 2				RRCID -> 235958	COMPL. DATE 03/22/2008	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1864	- 1874				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-33015					N	-0-	-0-
10	0 N	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-20608					N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
RODEN GAS UNIT //CONT.// 712947														
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		3503 #	2140	-0-	-1363 B	-17702	2140 3			N	-0-			-0-
06		3360 #	3417	-0-	57 B	-17645	3417 3			N	-0-			-0-
07		3317 #	3453	-0-	136 B	-17509	3453 3			N	-0-			-0-
08		3317 #	3201	-0-	-116 B	-17625	3201 3			N	-0-			-0-
09		0	2972	-0-	2972 B	-14653	2972 3			N	-0-			-0-
10		3534 #	NO RPT	-0-	-3534 B	-18187				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (2100)														
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT 802627														
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1)														
SANDEL OPERATING COMPANY 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
NELSON, C. S. TRUST ET AL 747534														
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402														
05		2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-			143
06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2418 2	22 9		N	20			163
07		3100 N	3306	-0-	206	206	3289 2	17 9		N	15			178
08		3100 N	2987	-0-	-113	93	2969 2	18 9		N	16			194
09		1226 N	1133	-0-	-93	-0-	1133 2			N	-0-			194
*10		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029 2	8 9		N	7			201

NELSON, C. S.														
WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX F-2)														
KEBO OIL & GAS, INC. 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BRYSCH 453170														
WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9608 - 9632		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 7900)				53590 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
INLAND OCEAN, INC.				424607										
WEST		WELL #:			RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	7580 - 7587		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2019										

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4672	2	94	9	N	85	196	1	9
06	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4895	2	81	9	N	74	27	1	56
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4771	2	68	9	N	62	23	1	95
08	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4764	2	120	9	N	109	70	1	134
09	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4554	2	50	9	N	45	99	1	80
*10	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4413	2	111	9	N	101	68	1	113

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		
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			139
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	1	-0-
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMES (WILCOX 9900)		//CONT.//		53590 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534							
BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF. 9712 - 9779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		651 N	197	-0-	-454	-0-	191 2	5	2 1		121
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	484 2	15	3 1		133
07		651 N	343	-0-	-308	-0-	331 2	11	1 1		143
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	523 2	19	8 1		154
09		510 N	423	-0-	-87	-0-	398 2	23	2 1		175
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	479 2	8	7 1		176

LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
HOUDMANN		WELL #:		1	RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10800 - 10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	15 7	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020 - P/A 08/20/20											

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031							
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	15107	PERF.13894 - 13920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14963 - 15315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031							
MAYFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	219309	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	15701 PERF.14318 - 15542	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
FLINT INTERESTS, LLC		273932			RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700 PERF.14388 - 14630	
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
UNITED TEXAS OIL LLC		877689			RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998 PERF.13831 - 13850	
WEISE, FRITZ		WELL #:		1							
05	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N -0-	-0-
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3			N -0-	-0-
07	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3			N -0-	-0-
08	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3			N -0-	-0-
09	8550 X	4316	-0-	-4234	-0-	4316	3			N -0-	-0-
10	0	3616	-0-	3616	-0-	3616	2			N -0-	-0-
DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817 PERF.14206 - 14250	
05	14B2 EXT	435	-0-	435	1153	435	2			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	435	-0-	435	1588	435	2			N -0-	-0-
07	1588 X	-0-	-0-	-1588	-0-					N -0-	-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N -0-	-0-
09	420 X	110	-0-	-310	-0-	110	2			N -0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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								
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #:	2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	15572 PERF.13976 - 14412		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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		
05		249 X	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
06		249 X	249	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		248 X	-0-	-0-	-248			N	-0-		-0-
09		240 X	-0-	-0-	-240			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500 PERF.13865 - 15337		
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343 PERF.13920 - 14028		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-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		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760 PERF. N/A		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:	3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800 PERF.14024 - 14902		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF. 14988 - 15095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
 EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 J POSEY OPERATING LLC 427904
 KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE)												
		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOLITA (5800)												
		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
TEN CATE		WELL #: 2		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954		PERF. 5824 - 5829		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)												
		54458 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
ABBOTT, S. A.		WELL #: 5		RRCID -> 121497		COMPL. DATE 04/25/1987		TOTAL DEPTH 8804		PERF. 8416 - 8424		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)			54458 697		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
FOUR WAY RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7309 - 7313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-

LONG MOTT, EAST (7100)			54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
HAHN			WELL #:	3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7000 - 7006
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOST FORK (YEGUA 6500)			55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TAG OPERATING COMPANY, INC.			834352									
AMOCO FEE			WELL #:	2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6501 - 6513
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA BEACH (8700)		56710 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
CURTIS FOESTER		WELL #:	2	RRCID ->	250710	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9626 - 9657	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->	047888	COMPL. DATE	12/12/1969	TOTAL DEPTH	9036 PERF. N/A	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016										

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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	46 2	N	5	82
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	6 9	44 2	N	5	87
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	3 1	46 2	N	3	90
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 9	46 2	N	5	95
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3 1	44 2	N	4	99
10	0	55	-0-	55	55	4 1	45 2	N	5	104
						6 9				

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2976	2749	-0-	-227	-0-	184	1	2446	2	N	108	192	1	68
06	2880	2478	-0-	-402	-0-	119	9	2270	2	N	68			136
07	2852 N	2786	-0-	-66	-0-	133	1	2476	2	N	107			243
08	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	75	9	2453	2	N	73	182	1	134
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	192	1	2532	2	N	96			230
10	0	2746	-0-	2746	2746	118	9	2438	2	N	84	191	1	123
						80	9							
						156	1							
						106	9							
						216	1							
						92	9							

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
GORDON TALK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8587	6297	-0-	-2290	-0-	432	1	5731	2	N	122	186	1	98
06	8310	8488	-0-	178	178	134	9	7893	2	N	119			217
07	6696 #	5983	-0-	-713	-0-	464	1	5460	2	N	90	187	1	120
08	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	131	9	7331	2	N	100			220
09	8310	7701	-0-	-609	-0-	424	1	7149	2	N	101	186	1	135
10	0	4988	-0-	4988	4988	99	9	4520	2	N	62			197
						462	1							
						110	9							
						441	1							
						111	9							
						400	1							
						68	9							

TALK GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALONE (4500)														
COLEMANITE, INC.														
MALONE, GRACE FOX ET AL														
WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO)														
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC														
WELDER, M S EST														
WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		//CONT.//		57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		100412							
WELDER, MINNIE EST		WELL #:		15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4249 - 4264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406							
RAMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	191190	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9436 - 9448
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			125
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	197435	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	10985	PERF. 9955 - 9968
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FULLER				1	RRCID ->	223745	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16142	PERF. 9260 - 9288
05	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313 2	N	-0-			-0-
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245 2	N	-0-			-0-
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2	N	-0-			-0-
08	0	5330	-0-	5330	5330	5109 2	N	201	193 1		8
09	0	4689	-0-	4689	10019	4601 2	N	80			88
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	9399		N	NO RPT			88

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	N	149
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	149
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	26
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	26
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	26

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514										
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	31

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	96
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	96

PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030										
05		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	81
06		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	81
07		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	84
08		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	87
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	90
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	90

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	28

REMORA OPERATING, LLC 701613										
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994										
05		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			N	124
06		1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-			N	124
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	121	1			49
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210								
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					86
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186								
05	4024	X	1025	-0-	-2999	-0-	1005	3	20	9	Y	18	23	1		18
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1		15
07	1302	X	756	-0-	-546	-0-	744	3	12	9	Y	11	13	1		13
08	1302	X	682	-0-	-620	-0-	671	3	11	9	Y	10	9	1		14
09	990	X	903	-0-	-87	-0-	893	3	10	9	Y	9	12	1		11
10	0		798	-0-	798	-0-	798	3	8	9	Y	7	11	1		7

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656								
05	50740	X	14019	-0-	-36721	-0-	13754	3	265	9	Y	241	313	1		213
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11088	3	165	9	Y	150	159	1		204
07	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8875	3	133	9	Y	121	158	1		167
08	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13742	3	227	9	Y	206	181	1		192
09	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	12537	3	154	9	Y	140	168	1		164
10	0		11523	-0-	11523	-0-	11523	3	156	9	Y	142	156	1		150

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538								
05	550	N	-0-	-0-	-550	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789								
05	1600	N	783	-0-	-817	687	770	3	13	9	Y	12	16	1		105
06	1129	N	442	-0-	-687	-0-	436	3	6	9	Y	5				110
07	496	N	133	-0-	-363	-0-	131	3	2	9	Y	2				112
08	682	N	68	-0-	-614	-0-	67	3	1	9	Y	1	2	1		111
*09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-				111
10	0		43	-0-	43	43	42	3	1	9	Y	1				112

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// //CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WINDBERG, DALHART				WELL #: 2	RRCID -> 199096	COMPL. DATE 09/04/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11238	- 11766							
05		4737 X	704	-0-	-4033	-0-	692 3	12 9	Y	11		14	1			62
06		448 X	448	-0-	-0-	-0-	441 3	7 9	Y	6						68
07		1426 X	103	-0-	-1323	-0-	101 3	2 9	Y	2						70
08		713 X	84	-0-	-629	-0-	83 3	1 9	Y	1		2	1			69
09		0	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-						69
10		0	76	-0-	76	77	75 3	1 9	Y	1						70
WINDBERG, DALHART				WELL #: 3	RRCID -> 200642	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 13064	PERF.11151	- 11766							
05		7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	6926 3	120 9	N	109		142	1			511
06		4800 X	4269	-0-	-531	-0-	4212 3	57 9	N	52						563
07		4061 X	2433	-0-	-1628	-0-	2388 3	45 9	N	41						604
08		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7805 3	112 9	N	102		177	1			529
09		0	76	-0-	76	76	76 3		N	-0-						529
10		0	5404	-0-	5404	5480	5321 3	83 9	N	75						604
BAMMERT				WELL #: 3	RRCID -> 200768	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10506	- 10522							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
GEORGIA HOPF, ET. AL.				WELL #: 2	RRCID -> 200771	COMPL. DATE 09/13/2003	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10552	- 11213							
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	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							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		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							
05		963 N	-0-	-0-	-963	-0-			Y	-0-						21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						21
HAUSMANN, ET. AL.				WELL #: 1	RRCID -> 203160	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 12550	PERF.11010	- 11026							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						

		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436		- 11777		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459		- 11684		
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	997	3	19	9	N	17	23	1	79
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	528	3	6	9	N	5	11	1	73
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	3	14	9	N	13	17	1	69
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	763	3	12	9	N	11	10	1	70
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	530	3	7	9	N	6	7	1	69
10	0	1200	-0-	1200	1200	1188	3	12	9	N	11	16	1	64

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350		- 11754		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621		- 11314		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			44
06	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307		- 11124		
05	241 N	-0-	-0-	-241	-0-					Y	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044		- 11231		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385		- 11014		
05	296 X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-			199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
DANFORTH-DYE		WELL #:		3	RRCID ->	212169	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11156 - 11209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212776	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10113 - 11020			
05	654 N	-0-	-0-	-654	-0-					Y	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			139
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139

CARMICHAEL		WELL #:		4	RRCID ->	214433	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10245 - 10899			
05	368 N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			102

DANFORTH-DYE		WELL #:		4	RRCID ->	215296	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	12424	PERF. 9832 - 11411			
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			74
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

BAMMERT		WELL #:		6	RRCID ->	215482	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12038	PERF.10414 - 11266			
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			285
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			285
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			285
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			285
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			285

CARMICHAEL		WELL #:		5	RRCID ->	215767	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10197 - 10418			
05	687 N	-0-	-0-	-687	-0-					Y	-0-			51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

BAMMERT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	215772	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12033	PERF.10746 - 11340			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065						
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					109
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321						
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					63
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					63
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A						
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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						
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					23
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002						
05	4313 X	-0-	-0-	-4313	-0-					Y	-0-					153
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					153
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					153
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BAMBERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	727 N	-0-	-0-	-727	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					16
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					16
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					16
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072		
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					136
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					136
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					136
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					136
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					104
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					104
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					104

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		33
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		33
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

 SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		61

 HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		29
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29

 ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	38	169 1	23
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		23
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

 FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

 GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

 HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		47
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540	
05	2914 X	1705	-0-	-1209	-0-	1631	3	74	9	N	202
06	2730 X	1468	-0-	-1262	-0-	1427	3	41	9	N	53
07	2821 X	1551	-0-	-1270	-0-	1486	3	65	9	N	112
08	2511 X	1893	-0-	-618	-0-	1893	3			N	112
09	0	1684	-0-	1684	1684	1609	3	75	9	N	180
10	0	2124	-0-	2124	3808	2079	3	45	9	N	221

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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.)			58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 3	RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556	- 4560				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5909	PERF. 2410	- 2510				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MASSINGILL, S. (4600 FB B)			58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4602	- 4610				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MASSINGILL, S. (4625 SD.)			58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924									
HYNES, JAMES AGNES			WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656	- 4662				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST	RRCID -> 252274	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 9710	- 9722				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY (2100)		58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HIGH ISLAND GAS LLC		385533										
STATE TRACT 105		WELL #:	11	RRCID ->	150659	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	2106 - 2109	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 629-L SW/4		58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
		918475									
		WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	4873 - 4921
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	6	2 1	1 9	N	1		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6	3 1		N	-0-		1

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) ALLEGIAN T RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"		58429 183 013365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10866 - 11276						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	1290 N	34	-0-	-1256	-0-	6	2	28	9	N	25	33	1		-0-	
*12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	92	79	1		13	
*01	1209 N	118	-0-	-1091	-0-	118	2			N	-0-				13	
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	71	2	2	9	N	2				15	
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	N	2				17	
*04	120 N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-				17	
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				17	
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				17	
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	

MAUDE B. TRAYLOR "B"		WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10900 - 11696					
*11	3420 X	50	-0-	-3370	-0-	14	2	36	9	N	33	45	1		15
*12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	123	106	1		32
*01	3534 X	251	-0-	-3283	-0-	251	2			N	-0-				32
*02	3192 X	159	-0-	-3033	-0-	157	2	2	9	N	2				34
*03	3038 X	344	-0-	-2694	-0-	341	2	3	9	N	3				37
*04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	448	2	58	9	N	53	65	1		25
*05	248 X	202	-0-	-46	-0-	200	2	2	9	N	2				27
*06	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				27
*07	558 X	56	-0-	-502	-0-	27	2	29	9	N	26				53
*08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	44	81	1		16
*09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	20				36
*10	403 X	18	-0-	-385	-0-	11	2	7	9	N	6				42

TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11446 - 12054					
*11	390 N	9	-0-	-381	-0-	2	2	7	9	N	6	8	1		-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	23	20	1		3
*01	403 N	45	-0-	-358	-0-	45	2			N	-0-				3
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				3
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1				4
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	83	2	11	9	N	10	12	1		2
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				2
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				2
*07	93 N	47	-0-	-46	-0-	41	2	6	9	N	5				7
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8	15	1		-0-
*09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4				4
*10	62 N	19	-0-	-43	-0-	18	2	1	9	N	1				5

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226		PERF.10326 - 10538					
05	14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	100	4	7	9	N	6				53
06	606 X	108	-0-	-498	-0-	100	4	8	9	N	7				60
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	50	4	8	9	N	7				67
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	4	7	9	N	6				73
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	100	4	8	9	N	7				80
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N	7				87

REMORA OPERATING, LLC TRAYLOR, MAUDE B. MRS.		701613		RRCID -> 119772		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10210 - 10847					
		WELL #: 7													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-					-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008										TOTAL DEPTH	11499	PERF. 9866	- 10764	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007										TOTAL DEPTH	12079	PERF.10304	- 10944	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	11301	PERF.10469	- 10476	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9556	- 9662	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	13797	PERF.12182	- 12404	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9874	- 10730	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	57	1	3	9	Y	3					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					121
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	9	Y	2					123
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					123
10	0		23	-0-	23	-0-	6	1	17	9	Y	15					138

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

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-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2022																

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT		47	-0-	47	196	47 1	Y	-0-			4
06	296		-0-	-0-	-296			Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	62 N		-0-	-0-	-62			Y	-0-			4
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

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		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7974 - 8000		
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30										
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022												

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714		
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-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782		
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-

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		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		58433 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		013365										
		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE B TRAYLOR		58434 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
		013365												
		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*11	360 N	16	-0-	-344	-0-	2	2	14	9	N	13	17	1	-0-
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	45	39	1	6
*01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			6
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1			7
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1			8
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	N	19	24	1	3
*05	12 N	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N	1			4
*06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			4
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			7
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	7	1	4
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			9

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	180 N	16	-0-	-164	-0-	2 2	14 9	Y	13	17 1		-0-
*12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	45	39 1		6
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			6
*02	DLQ G-10	13	-0-	13	-0-	12 2	1 9	Y	1			7
*03	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	19 2	1 9	Y	1			8
*04	90 N	57	-0-	-33	-0-	36 2	21 9	Y	19	24 1		3
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	Y	1			4
*06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-			4
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	3			7
*08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	4	7 1		4
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			9

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 129631		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

TRAYLOR, MAUDE B.		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
		013365										
		WELL #: 12		RRCID -> 200557		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2022												

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2022 - WELL PLUGGED 6/20/22

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT)		58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
STRAUSS		WELL #:	24	RRCID ->	256612	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 4570 - 4590		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ALBERTA GAYLE		WELL #:	11	RRCID ->	229707	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5565 - 5568		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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		
05	DLQ G-10	153	-0-	153	536	153	2	Y	-0-			84
06	DLQ G-10	145	-0-	145	681	145	2	Y	-0-			84
07	825 N	144	-0-	-681	-0-	144	2	Y	-0-			84
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			84
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2	Y	-0-			84
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-			84

LINDHOLM		58526 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		093620										
		WELL #:	1	RRCID ->	071091	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9323	PERF. 7978 - 8181		
05	DLQ G-10	46	-0-	46	161	46	2	Y	-0-			48
06	DLQ G-10	46	-0-	46	207	46	2	Y	-0-			48
07	250 N	43	-0-	-207	-0-	43	2	Y	-0-			48
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			48
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	Y	-0-			48
*10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-			48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//	58526 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
DUTY GAS UNIT			WELL #:	5-T	RRCID ->	173834	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7214 - 8005
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (MATULA)			58526 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
GODFREY, PAWLK GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID ->	117969	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10164 - 10171
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	465	1	1515	2	N	-0- 84
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	450	1	1498	2	N	-0- 84
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	465	1	1581	2	N	-0- 84
08	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	465	1	1355	2	N	-0- 84
09	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	435	1	1045	2	N	-0- 84
10	0		688	-0-	688	688	255	1	433	2	N	-0- 84

SM OPERATING COMPANY LLC			788993	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
HERRING RANCH 67			WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4212	2	13	9	N	12 53
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3303	2	105	9	N	95 37
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3289	2	13	9	N	12 49
*08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0- 49
*09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0- 49
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT 49

MAXINE, EAST (9100)			58526 800	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
DUTY GAS UNIT			WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SULLIVAN UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

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
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	14 1	455 2	Y	20			140
						22 9						
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	65 1	2103 2	Y	15			155
						17 9						
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	74 1	2393 2	Y	10			165
						11 9						
*08	DLQ G-10	508	-0-	508	508	15 1	482 2	Y	10	90 1		85
						11 9						
09	DLQ G-10	614	-0-	614	1122	18 1	585 2	Y	10			95
						11 9						
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1122			Y	NO RPT			95

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

*11	600 N	580	-0-	-20	-0-	100 1	480 2	N	-0-			-0-
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	91 1	403 2	N	-0-			-0-
*01	496 N	330	-0-	-166	-0-	60 1	270 2	N	-0-			-0-
*02	532 N	509	-0-	-23	-0-	95 1	414 2	N	-0-			-0-
*03	496 N	206	-0-	-290	-0-	45 1	161 2	N	-0-			-0-
*04	330 N	4	-0-	-326	-0-	1 1	3 2	N	-0-			-0-
*05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*07	4 N	-0-	-0-	-4	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985										
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	5			117
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	5			122
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6	9	14	1	Y	5			127
08	DLQ G-10	98	-0-	98	98	3	1	95	2	Y	-0-			127
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT			127
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT			127
SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724			
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10			30
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	15			45
						17	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			55
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55
SULLIVAN UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782			
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	10			141
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	9	7	1	Y	15			156
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	9	8	1	Y	10			166
*08	DLQ G-10	56	-0-	56	56	1	1	49	2	Y	5	81	1	90
09	DLQ G-10	78	-0-	78	134	6	9	2	1	Y	10			100
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	134	11	9			Y	NO RPT			100
SM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		788993		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707			
HERRING RANCH 67-1				1										
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1680	2	17	9	N	15			65
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534	2	94	9	N	85	74	1	76
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-			76
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			76
*09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			76
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			76
MATULA, ROBERT		WELL #:		2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680			
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	2	4	9	N	4			107
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			107
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-			107
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			107
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			107
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			107
HERRING RANCH 67		WELL #:		2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)			58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860									
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	183193	COMPL. DATE	04/08/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8250 - 8264
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	
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	24 1 46 9	990 2	N	42	183 1	94	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	22 1 31 9	1021 2	N	28		122	
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15 1 28 9	1072 2	N	25		147	
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	18 1 44 9	986 2	N	40		187	
09	0	994	-0-	994	994	15 1 42 9	937 2	N	38		225	
10	0	1210	-0-	1210	2204	66 1 41 9	1103 2	N	37	178 1	84	

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	61 1 4 9	2276 2	N	4		101	
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2417 2	15 9	N	14		115	
07	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	22 1 11 9	2403 2	N	10		125	
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	32 1 8 9	2103 2	N	7		132	
09	0	2339	-0-	2339	2339	22 1 14 9	2303 2	N	13		145	
10	0	2252	-0-	2252	4591	94 1 11 9	2147 2	N	10		155	

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313		RRCID ->		129327			COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 9000			PERF. 6689 - 6704		
DUTY, H.O. GAS UNIT			WELL #:	2														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

SANDEL OPERATING COMPANY			747534		RRCID ->		223255			COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 8503			PERF. 8290 - 8350		
ERICSON CLARK			WELL #:	1Y														
05	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2627 2	58 9	N	53		175							
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2248 2	47 9	N	43		218							
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2009 2	33 9	N	30		248							
08	2697 X	2016	-0-	-681	-0-	2009 2	7 9	N	6		254							
09	2610 X	1328	-0-	-1282	-0-	1292 2	36 9	N	33	163 1	124							
10	2697 X	930	-0-	-1767	-0-	906 2	24 9	N	22		146							

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (9500)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313

WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	DLQ G-10	2825	-0-	2825	105469	232	1	2575	2	Y	16	113	1	55
06	101042	1315	-0-	-99727	5742	18	9	117	1	Y	10			65
07	6138	3655	-0-	-2483	3259	11	9	281	1	Y	117	90	1	92
08	11351	7456	-0-	-3895	-0-	129	9	457	1	Y	210	215	1	87
09	0	6849	-0-	6849	6849	231	9	406	1	Y	225	135	1	177
10	0	7504	-0-	7504	14353	248	9	436	1	Y	158	248	1	87
						174	9							

MAXINE, EAST (9700)
SM OPERATING COMPANY LLC
HERRING RANCH 67

58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
788993

WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)
KEBO OIL & GAS, INC.
RICHTER

58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
453170

WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MAXINE, E. (10,000)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313

WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

05	DLQ G-10	2369	-0-	2369	69144	248	1	2110	2	Y	10	60	1	31
06	68389	2870	-0-	-65519	3625	11	9	400	1	Y	37			68
07	7071	3446	-0-	-3625	-0-	41	9	322	1	Y	81	85	1	64
08	3286 #	1956	-0-	-1330	-0-	89	9	133	1	Y	56	97	1	23
09	0	2303	-0-	2303	2303	62	9	136	1	Y	70	38	1	55
10	0	2835	-0-	2835	5138	77	9	160	1	Y	60	82	1	33
						66	9							

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018										

MAYO		58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HANNA, ROSS		WELL #:		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
SEA BISCUIT		WELL #:		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981								
MEYER, H.		WELL #:		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRIO)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF, GENE -C-				WELL #: 4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5397	- 5401			
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF				WELL #: 1R	RRCID -> 150131	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5437	- 5441			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	10	10	1	N	-0-			-0-

MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
JONES & ALLEN				440766								
GLASER				WELL #: 1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	- 3500			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867								
RATLIFF				WELL #: 2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	8	-0-	8	8	8	1	N	-0-			-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN			58932 085 035643			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WELL #:			1			RRCID -> 199915			COMPL. DATE 02/06/2003			TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896					
M	O	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY			622657			RRCID -> 207247			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
WELL #:			1			RRCID -> 207247			COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824					
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH			859552			RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
WELL #:			2			RRCID -> 191553			COMPL. DATE 04/26/2002			TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370					
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49		
10	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		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	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		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40		
HILBRICH			WELL #:			4			RRCID -> 194654			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697		
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598		

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	192557	COMPL. DATE	09/29/2002	TOTAL DEPTH	16122	PERF.	14775 - 15494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552										
HILBRICH				WELL #:	1	RRCID ->	181499	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	9346 - 9420	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			14227										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284

UNITED TEXAS OIL LLC				877689		RRCID ->				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH			PERF.		
SCOTT				WELL #:	3	283155				07/19/2016				11600			9510 - 9556		
05	3100 N	25994	-0-	22894	B	78656	25430	2	564	9	N	513						1950	
06	0	24126	-0-	24126	B	102782	23623	2	503	9	N	457	674	0				1733	
07	0	25388	-0-	25388	B	128170	24903	2	485	9	N	441	345	0				1829	
08	0	16606	-0-	16606	B	144776	16266	2	340	9	N	309	345	0				1793	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			144776															
09	0	2999	-0-	2999	B	147775	2918	2	81	9	N	74	165	1				1702	
10	0	8839	-0-	8839	B	156614	8558	2	281	9	N	255	351	1				1606	

SCOTT				877689		RRCID ->				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH			PERF.		
SCOTT				WELL #:	2	283159				08/28/2016				17507			9272 - 9517		
05	0	2207	-0-	2207	B	28730	2207	2			N	-0-						305	
06	0	3203	-0-	3203	B	31933	3203	2			N	-0-						305	
07	0	3171	-0-	3171	B	35104	3123	2	48	9	N	44						349	
08	0	3192	-0-	3192	B	38296	3158	2	34	9	N	31						380	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			38296															
09	0	1268	-0-	1268	B	39564	1181	2	87	9	N	79	163	1				296	
10	0	2815	-0-	2815	B	42379	2758	2	57	9	N	52	252	1				96	

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)										58932 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085									
HILBRICH-SELLER										WELL #:		3 L		RRCID -> 092726		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
MCFADDIN (Tom Oconnor)										59371 025		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant Resources, LLC										013365									
MCFADDIN										WELL #:		193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5487	
05	248	N	244	-0-	-4	B	-0-	244	1		N	-0-			-0-				
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-			-0-				
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			-0-				
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-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	
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-				
MCFADDIN "A"										WELL #:		18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502	
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-				

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	4340 X	2932	-0-	-1408	-0-	61 1	2871 2	N	-0-			-0-
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	46 1	3059 2	N	-0-			-0-
07	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	139 1	2011 2	N	-0-			-0-
08	3937 X	1891	-0-	-2046	-0-	131 1	1760 2	N	-0-			-0-
09	3120 X	1230	-0-	-1890	-0-	119 1	1111 2	N	-0-			-0-
10	0	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.// 59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2189 - 2204		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2462 - 2465		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.// 59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
MCFADDIN		WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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		
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 1		Y	-0-		-0-
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 1		Y	-0-		-0-
07		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 1		Y	-0-		-0-
08		899 N	697	-0-	-202	-0-	697 1		Y	-0-		-0-
09		870 N	630	-0-	-240	-0-	630 1		Y	-0-		-0-
10		0	651	-0-	651	651	651 1		Y	-0-		-0-

FAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MCFADDIN "A"		WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879		PERF. 2624 - 2630		
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 1		Y	-0-		-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 1		Y	-0-		-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-		-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1		Y	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1		Y	-0-		-0-
10		0	124	-0-	124	124	124 1		Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MARBERRY "B"			WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	1790	-	2536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN			WELL #:		129		RRCID ->		153690		COMPL. DATE		01/25/1995		TOTAL DEPTH		4409		PERF.		2888		-		2893	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
10		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	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-													

MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000	-	3006
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-	

MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365											
MCFADDIN			WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137	-	3140
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (3200)		59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184				
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 3406 - 3410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3430 - 3434			
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-

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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID ->	144051	COMPL. DATE	05/19/1989	TOTAL DEPTH	4459	PERF. 3680 - 3790			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		13905			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		013365												
		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4094 - 4127				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788		PERF. 4550 - 4650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
05	7254	6576	-0-	-678	-0-	2256	1	4320	2	N	-0-				-0-
06	7020	1852	-0-	-5168	-0-	664	1	1188	2	N	-0-				-0-
07	7254	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				-0-
08	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-				-0-
09	6360 #	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365													
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365													
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		386
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
 MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3200) 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MCCAN WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	0	1008	-0-	1008	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	0	1444	-0-	1444	-0-	2452	1444	2		N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MCCAN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752													
MCFADDIN -A-				WELL #:	24 E	RRCID -> 085113	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4822 - 4828					
M	O	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

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
MCCAN				WELL #:	R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5101 - 5138					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752													
MCFADDIN -A-				WELL #:	66	RRCID -> 162223	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF.	4946 - 4950					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5100)		59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN, J. A. -A-		WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCAN		WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 78		RRCID -> 267054		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5321 - 5328		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)										59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
MCFADDIN -A-										WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

FLETCHER OPERATING, LLC										273611							
MCCAN										WELL #: T 5		RRCID -> 232306		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		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	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MCFADDIN, NORTH (5400)										59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752							
MCFADDIN -A-										WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

FLETCHER OPERATING, LLC										273611							
MCCAN										WELL #: T 8		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5162 - 5164	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10		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	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	- 5602					
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAN				WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605					
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2				N	-0-			46
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2				N	-0-			46
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2				N	-0-			46
08	6293 X	5248	-0-	-1045	-0-	5248 2				N	-0-			46
09	0	4462	-0-	4462	4462	4462 2				N	-0-			46
10	0	4730	-0-	4730	9192	4730 2				N	-0-			46

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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
MCCAN				WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827	- 5735					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AGOLL, INC.				008725										
BAUER				WELL #: 1	RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 6253	- 6256					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 6136	- 6143					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1448				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (4950)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCFADDIN -A-

59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
019752
WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC
MCFADDIN -A-

59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
019752
WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
MCNEILL UNIT

59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
224880
WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			103
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			103
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			103
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			103
09	0	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-			103
10	0	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			103

MCKEE (PETTUS)
2 D OIL & GAS LLC
RAMSEY, GRACE

59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
953828
WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCKINNEY (WILCOX)
MAGNUM PRODUCING, LP
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT

59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
521516
WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 12316 - 12422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)		59934 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, ANNA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 116318		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALONE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		113
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113 6	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014										

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	63 1	6508 2	N	-0-	69
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	665 1	6389 2	N	-0-	69
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	669 1	4784 2	N	-0-	69
08	6572 X	5491	-0-	-1081	-0-	672 1	4819 2	N	-0-	69
09	7050 X	4201	-0-	-2849	-0-	644 1	3551 2	N	5	74
10	0	5243	-0-	5243	5243	670 1	4573 2	N	-0-	74

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	9362 X	9214	-0-	-148	-0-	457	1	8757	2	N	-0-				194
06	9060 X	8917	-0-	-143	-0-	446	1	8423	2	N	44	179	1		59
07	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	468	1	9268	2	N	2				61
08	9362 X	9174	-0-	-188	-0-	467	1	8707	2	N	-0-				61
09	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	466	1	8659	2	N	-0-				61
10	0	9629	-0-	9629	9629	473	1	9156	2	N	-0-				61

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	690	1	7302	2	N	-0-				173
06	7200 X	7115	-0-	-85	-0-	665	1	6370	2	N	73	175	1		71
07	7440 X	7146	-0-	-294	-0-	686	1	6449	2	N	10				81
08	7440 X	6487	-0-	-953	-0-	683	1	5797	2	N	6				87
09	7200 X	5880	-0-	-1320	-0-	664	1	5214	2	N	2				89
10	0	6291	-0-	6291	6291	682	1	5607	2	N	2				91

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF.	4142 - 4152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF.	4192 - 4199
05	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	999	1	6948	2	N	-0-	194
06	7110 X	5787	-0-	-1323	-0-	790	1	4921	2	N	69	174 1 89
						76	9					
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	943	1	6596	2	N	3	92
						3	9					
08	7936 X	6833	-0-	-1103	-0-	881	1	5934	2	N	16	108
						18	9					
09	7680 X	6538	-0-	-1142	-0-	1032	1	5482	2	N	22	130
						24	9					
10	0	6770	-0-	6770	6770	898	1	5828	2	N	40	170
						44	9					

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	4235 - 4251
05	4123 X	2892	-0-	-1231 B	-0-	364	1	2528	2	N	-0-	283
06	3990 X	3793	-0-	-197 B	-0-	524	1	3266	2	N	3	286
						3	9					
07	4123 X	3412	-0-	-711 B	-0-	427	1	2983	2	N	2	288
						2	9					
08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	490	1	3304	2	N	3	291
						3	9					
09	3810 X	1793	-0-	-2017 B	-0-	284	1	1508	2	N	1	292
						1	9					
10	0	3525	-0-	3525 B	3525	470	1	3054	2	N	1	293
						1	9					

MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	255742	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	2785 - 2788
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

MEDIO CREEK, EAST (2900)		//CONT.//		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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	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
05	620	101	-0-	-519	-0-	101 2	N	-0-	2
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62 2	N	-0-	2
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62 2	N	-0-	2
08	0	62	-0-	62	62	62 2	N	-0-	2
09	0	60	-0-	60	122	60 2	N	-0-	2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122		N	NO RPT	2

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085					
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003171	COMPL. DATE	06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-		N	38	90
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-		N	20	110
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	34	144
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-		N	22	166
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6	172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	173

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815						
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					1
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					1
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
08	0	246	-0-	246	-0-	246	2			N	-0-					1
09	0	247	-0-	247	-0-	493	2			N	-0-					1
10	0	219	-0-	219	-0-	712	2			N	-0-					1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-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																	
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	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																	
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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																	
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
10	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			46
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

Mikeska, NW. (7800)		61314 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC PAGAN		681327		WELL #: 1		RRCID -> 238783		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 12648		PERF. 7536 - 7544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	

Milby Creek (12,900)		61357 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NITRO OIL & GAS, LLC JANK		611014		WELL #: 1		RRCID -> 187502		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13130		PERF. 12406 - 12425	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			203	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	203	7	-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

Mineral (Mackhank, Lo.)		61820 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
Rincon Petroleum Corporation Bast, C. H. - Mineral Unit		712336		WELL #: 1		RRCID -> 070765		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7859 - 7864	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017													

Mineral (Massive)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
Rincon Petroleum Corporation PAGE/MINERAL UNIT		712336		WELL #: 1		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7787 - 7853	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017													

Mineral, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
Expanding Exploration Inc. Brashear Et Al		257000		WELL #: 3		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828		PERF. 822 - 828	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

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
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	125	1	11	9	N	10			70
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	124	1	2	9	N	2			72
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	124	1	94	9	N	85	153	1	4
08	0	212	-0-	212	212	124	1	88	9	N	80			84
09	0	105	-0-	105	317	101	1	4	9	N	4			88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317					N	NO RPT			88

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1W1 RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT			-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1240 N	1037	-0-	-203 B	-54870	1027	2	10	9	N	9			28
06	1080 N	1257	-0-	177 B	-54693	1233	2	24	9	N	22			50
07	1271 N	1483	-0-	212 B	-54481	1466	2	17	9	N	15			65
08	1023 N	1528	-0-	505 B	-53976	1505	2	23	9	N	21	72	1	14
09	1230 N	1408	-0-	178 B	-53798	1385	2	23	9	N	21			35
10	1271 N	1781	-0-	510 B	-53288	1687	2	94	9	N	85	90	1	30

OIL AND GAS DIVISION

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M 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
05	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	27 1	6614 2	N	99			171
						109 9						
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	24 1	6293 2	N	101	188 1		84
						111 9						
07	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	23 1	6000 2	N	89			173
						98 9						
08	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	20 1	5811 2	N	84	178 1		79
						92 9						
09	0	6372	-0-	6372	6372	24 1	6237 2	N	101			180
						111 9						
10	0	6532	-0-	6532	12904	24 1	6384 2	N	113	191 1		102
						124 9						

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000)												
PALOMA OPERATING, LLC												
SHELTON, J. ISABELLA												
WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		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												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSION RIVER (6100)												
PALOMA OPERATING, LLC												
SCANIO SHELTON												
WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200												
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	369	356 1	178
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	242	175 1	245
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	261	349 1	157
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	353 1	89
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	216	176 1	129
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	271	339 1	61

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												
SHELTON, J. ISABELLA -D-												
WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6200)												
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.												
SCANIO/SHELTON												
WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264												
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6300)												
PALOMA OPERATING, LLC												
SCANIO SHELTON												
WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347												
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
06		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
07		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
08		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID ->	031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 6397 - 6401	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT		-0-	

MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336 - 6348	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	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 #:			RRCID ->	243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239 - 7241	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14	

MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551								
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8205 - 8248	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT		-0-	

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 #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

SCANIO/SHELTON										WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477	
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85			

MANTLE OIL & GAS, LLC										524903							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 15		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MISSION RIVER (8400)										62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC										100344							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457	
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.										385551							
SCANIO/SHELTON										WELL #: 7		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SCANIO/SHELTON										WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551														
SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 291630 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562														
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			85		
06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-			85		
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			N	20			105		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	19	124	1	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-		

SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002														
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756														
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	1	1	15	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-		15	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-		15	
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	N	16		31	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	N	16		47	
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	9	81	2	N	-0-		47	

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002														
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801														
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	N	6	4	1	122
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	2	N	-0-			122
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	53	1	282	2	N	-0-	110	1	12
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	126	1	280	2	N	16			28
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	136	1	262	2	N	16			44
*10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	18	9	256	2	N	1			45

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226														
05	3069 X	2020	-0-	-1049	-0-	1967	2	53	9	N	48			125
06	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2061	2	47	9	N	43			168
07	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	1707	2	42	9	N	38			206
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2594	2	51	9	N	46	186	1	66
09	0	2196	-0-	2196	-0-	2196	2	61	9	N	55			121
10	0	2261	-0-	2261	-0-	4457	2	47	9	N	43			164

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA															
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500															
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05		11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	660	1	10477	3	Y	430	396	1	54
							473	9							
06		12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	686	1	10909	3	Y	380	403	1	31
							418	9							
07		10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	664	1	9710	3	Y	298	285	1	44
							328	9							
08		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	651	1	8933	3	Y	271	288	1	27
							298	9							
09		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	751	1	9945	3	Y	261	236	1	52
							287	9							
10		0	11700	-0-	11700	11700	730	1	10652	3	Y	289	289	1	52
							318	9							
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839															
05		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	767	1	12137	3	Y	17			58
							19	9							
06		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	734	1	11628	3	Y	33			91
							36	9							
07		13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	834	1	12168	3	Y	34	92	1	33
							37	9							
08		13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	891	1	12192	3	Y	33			66
							36	9							
09		11340 X	10188	-0-	-1152	-0-	713	1	9411	3	Y	58			124
							64	9							
10		0	13162	-0-	13162	13162	837	1	12175	3	Y	136	159	1	101
							150	9							
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149															
05		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	593	1	8749	3	N	87			121
							96	9							
06		9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	596	1	8814	3	N	18	114	1	25
							20	9							
07		9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	640	1	8700	3	N	57			82
							63	9							
08		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	703	1	8970	3	N	65			147
							72	9							
09		9420 X	9082	-0-	-338	-0-	676	1	8328	3	N	71	183	1	35
							78	9							
10		0	9076	-0-	9076	9076	618	1	8395	3	N	57			92
							63	9							
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178															
05		7254 X	6874	-0-	-380	-0-	431	1	6356	3	N	79			107
							87	9							
06		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	513	1	7568	3	N	34	81	1	60
							37	9							
07		8215 X	7153	-0-	-1062	-0-	493	1	6634	3	N	24			84
							26	9							
08		8215 X	7428	-0-	-787	-0-	543	1	6856	3	N	26			110
							29	9							
09		8130 X	6983	-0-	-1147	-0-	528	1	6427	3	N	25			135
							28	9							
10		0	7267	-0-	7267	7267	503	1	6747	3	N	15	95	1	55
							17	9							

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002													
COOLEY, M. E.		WELL #: 7		RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002													
COOLEY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10142 - 10200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1085	X	988	-0-	-97	-0-	142	1	822	2	Y	22	15	1	106
							24	9							
06	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	333	1	1877	2	Y	130			236
							143	9							
07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	408	1	2151	2	Y	338	351	1	223
							372	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1074	1	2399	2	Y	304			527
							334	9							
09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	1483	1	2867	2	Y	87			614
							96	9							
*10	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1583	1	2347	2	Y	110			724
							121	9							

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972		PERF.10094 - 10138			
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #: 1													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	456	1	1008	2	Y	8			250
							9	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	531	1	800	2	Y	95			345
							105	9							
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	432	1	939	2	Y	18			363
							20	9							
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	663	1	775	2	Y	-0-			363
09	0		1308	-0-	1308	1308	40	1	1267	2	Y	1			364
							1	9							
*10	2831	N	1523	-0-	-1308	-0-	57	1	1337	2	Y	117	236	1	245
							129	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002													
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10082 - 10132					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	631	1	3653	2	N	117	52	1	187
							129	9							
06	4050	X	3756	-0-	-294	-0-	565	1	3187	2	N	4			191
							4	9							
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	715	1	3764	2	N	81	190	1	82
							89	9							
08	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1543	1	3446	2	N	55			137
							61	9							
09	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1532	1	2961	2	N	55			192
							61	9							
*10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	2172	1	3221	2	N	4			196
							4	9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002												
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	171	1	987	2	N	17	25
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	175	1	988	2	N	-0-	25
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	202	1	1061	2	N	-0-	25
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	522	1	1165	2	N	41	66
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	580	1	1121	2	N	41	107
*10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	714	1	1060	2	N	1	108

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
SISSON-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	691	1	3339	2	N	-0-	82
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	642	1	3056	2	N	-0-	82
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3399	2	N	-0-	23
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1244	1	3452	2	N	17	40
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1417	1	3259	2	N	58	98
*10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1311	1	3614	2	N	2	100

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	53	1	460	2	N	-0-	58
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	51	1	414	2	N	-0-	58
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	46	1	393	2	N	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	9	9
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	N	11	20
*10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	133	1	365	2	N	-0-	20

VAQUERO OPERATING 882776												
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD							
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002																				
JACOB																				
WELL #: 3 RRCID -> 187798													COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE							
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	118	1	683	2	N	12	12 1	170							
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	131	1	736	2	N	-0-		170							
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	149	1	787	2	N	34	168 1	36							
08	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	403	1	899	2	N	51		87							
09	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	479	1	927	2	N	51		138							
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	394	1	584	2	N	1		139							

COOLEY, M. E.													WELL #: 13		RRCID -> 198951		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	38	1	219	2	N	4	4 1	15							
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	24	1	136	2	N	-0-		15							
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	-0-		15							
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	N	6		21							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	136	2	N	6		27							
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	257	1	381	2	N	1		28							

COOLEY, M. E.													WELL #: 14		RRCID -> 198956		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542	
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	65	1	375	2	N	5	5 1	9							
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	2	N	-0-		9							
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	29		38							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	154	1	345	2	N	45		83							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	172	1	331	2	N	45		128							
*10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	315	2	N	-0-		128							

COOLEY, M. E.													WELL #: 15		RRCID -> 203616		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514	
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	54	1	311	2	N	2	2 1	95							
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-		95							
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	N	-0-	86 1	9							
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	153	1	341	2	N	14		23							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	322	2	N	14		37							
*10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-		37							

COLETO POINT													WELL #: 3		RRCID -> 274860		COMPL. DATE 06/21/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345	
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-							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

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
05	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	2201 1	4856 2	N	62	177 1		225
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	1590 1	2392 2	N	18			243
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	902 1	1957 2	N	7			250
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	2085 1	2430 2	N	15			265
09	0	1089	-0-	1089	1089	32 1	1032 2	N	23			288
*10	2062 X	973	-0-	-1089	-0-	38 1	883 2	N	47			335

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	934 1	2060 2	N	51	179 1		111
06	2370 X	1831	-0-	-539	-0-	718 1	1080 2	N	30			141
07	2449 X	1911	-0-	-538	-0-	595 1	1292 2	N	22			163
08	3038 X	2031	-0-	-1007	-0-	934 1	1088 2	N	8			171
09	0	2287	-0-	2287	2287	68 1	2177 2	N	38			209
*10	4828 X	2541	-0-	-2287	-0-	42 9	2391 2	N	43			252

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

05	2449 N	2207	-0-	-242	-0-	675 1	1490 2	N	38			136
06	2040 N	1471	-0-	-569	-0-	580 1	871 2	N	18			154
07	2945 N	2535	-0-	-410	-0-	787 1	1706 2	N	38	182 1		10
08	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	860 1	1002 2	N	42			52
09	0	1902	-0-	1902	1902	46 9	1803 2	N	38			90
*10	3100 N	2191	-0-	-909	993	57 1	2066 2	N	33	106 1		17

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138 X	5996	-0-	-142	-0-	365	1	5623	3	Y	7		8
						8	9						
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	371	1	5718	3	Y	13		21
						14	9						
07	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	407	1	5966	3	Y	16	36 1	1
						18	9						
08	5828 X	2664	-0-	-3164	-0-	180	1	2476	3	Y	7		8
						8	9						
09	5640 X	2679	-0-	-2961	-0-	187	1	2479	3	Y	12		20
						13	9						
10	0	7000	-0-	7000	7000	444	1	6492	3	Y	58	68 1	10
						64	9						

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358

05	98528 X	98528	-0-	-0-	-0-	845	1	93649	3	Y	3667	3386 1	535
						4034	9						
06	86269 X	86269	-0-	-0-	-0-	815	1	82209	3	Y	2950	3169 1	316
						3245	9						
07	87247 X	87247	-0-	-0-	-0-	857	1	83475	3	Y	2650	2512 1	454
						2915	9						
08	92380 X	86408	-0-	-5972	-0-	875	1	82674	3	Y	2599	2723 1	330
						2859	9						
09	89400 X	73545	-0-	-15855	-0-	819	1	70705	3	Y	1837	1718 1	449
						2021	9						
10	0	62862	-0-	62862	62862	744	1	60360	3	Y	1598	1673 1	374
						1758	9						

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

05	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	587	1	8792	3	Y	10		41
						11	9						
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	396	1	5935	3	Y	13		54
						14	9						
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	351	1	4838	3	Y	10	29 1	35
						11	9						
08	7440 X	5632	-0-	-1808	-0-	403	1	5217	3	Y	11		46
						12	9						
09	7200 X	5934	-0-	-1266	-0-	437	1	5467	3	Y	27		73
						30	9						
10	0	5544	-0-	5544	5544	372	1	5122	3	Y	45	53 1	65
						50	9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
JANK														
WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2)														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP														
ARCO COOLEY														
WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152

MOLINA (YEGUA)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
FERRELL, D. L.														
WELL #: 178417 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019														

MONT (WILCOX 10640)																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT //CONT.// 130426																	
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310																	
08	118150	X	118150	-0-	-0-	-0-	105485	2	6532	3	N	5575	5308	1			267
							6133	9									
09	118268	X	118268	-0-	-0-	-0-	105784	2	6760	3	N	5204	5149	1			322
							5724	9									
10	0		117345	-0-	117345	117345	105961	2	5784	3	N	5091	4867	1			546
							5600	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC																	
GERDES 870354																	
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704																	
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	9	N	110	179	1			124
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	9	N	100					224
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	9	N	53	180	1			97
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54					151
09	0		97	-0-	97	97	7	1	90	9	N	82	179	1			54
10	0		94	-0-	94	191	7	1	87	9	N	79					133

KAISER																	
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738																	
05	70184	X	37310	-0-	-32874	-0-	36248	2	1062	9	N	965	1005	1			249
06	54540	X	27691	-0-	-26849	-0-	26965	2	726	9	N	660	707	1			202
07	48143	X	22106	-0-	-26037	-0-	21548	2	558	9	N	507	512	1			197
08	41757	X	19228	-0-	-22529	-0-	18718	2	510	9	N	464	540	1			121
09	0		15410	-0-	15410	15410	300	1	14727	2	N	348	359	1			110
							383	9									
10	0		15157	-0-	15157	30567	310	1	14492	2	N	323	173	1			260
							355	9									

MONT (WILCOX 10,900)																	
ATLAS OPERATING LLC 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
REHM 036587																	
WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351																	
05	3720	X	2768	-0-	-952	-0-	2762	2	6	9	N	5					53
06	2760	X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-					53
07	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	3028	2	11	9	N	10					63
08	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	2757	2	11	9	N	10					73
09	0		2024	-0-	2024	2024	2016	2	8	9	N	7					80
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					80

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	121026 X	121026	-0-	-0-	-0-	108879	2	8276	3	N	3519	3476	1	314	
						3871	9								
06	114805 X	114805	-0-	-0-	-0-	103557	2	8043	3	N	2914	2965	1	263	
						3205	9								
07	116849 X	116849	-0-	-0-	-0-	105411	2	7889	3	N	3226	3140	1	349	
						3549	9								
08	110943 X	110943	-0-	-0-	-0-	101327	2	6384	3	N	2938	3008	1	279	
						3232	9								
09	106890 X	105523	-0-	-1367	-0-	96160	2	6284	3	N	2799	2825	1	253	
						3079	9								
10	0	106303	-0-	106303	106303	97683	2	5424	3	N	2905	3011	1	147	
						3196	9								
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618															
05	35402 X	32580	-0-	-2822	-0-	29547	2	2328	3	N	641	485	1	334	
						705	9								
06	33090 X	30909	-0-	-2181	-0-	27986	2	2264	3	N	599	706	1	227	
						659	9								
07	34193 X	31277	-0-	-2916	-0-	28404	2	2210	3	N	603	708	1	122	
						663	9								
08	33356 X	29108	-0-	-4248	-0-	26714	2	1744	3	N	591	536	1	177	
						650	9								
09	31800 X	27985	-0-	-3815	-0-	25618	2	1753	3	N	558	573	1	162	
						614	9								
10	0	27636	-0-	27636	27636	25537	2	1461	3	N	580	557	1	185	
						638	9								
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680															
05	14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	24	1	12733	2	N	272	148	1	251	
						1024	3	299	9						
06	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	7	1	15016	2	N	378	337	1	292	
						1241	3	416	9						
07	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	11	1	14805	2	N	339	497	1	134	
						1190	3	373	9						
08	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	7	1	12310	2	N	281	176	1	239	
						829	3	309	9						
09	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	43	1	11820	2	N	281	371	1	149	
						842	3	309	9						
10	0	11845	-0-	11845	11845	22	1	10838	2	N	271	168	1	252	
						687	3	298	9						
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275															
05	12211 X	12211	-0-	-0-	-0-	20	1	10945	2	N	340	168	1	299	
						872	3	374	9						
06	14130 X	11648	-0-	-2482	-0-	5	1	10466	2	N	291	355	1	235	
						857	3	320	9						
07	14601 X	9981	-0-	-4620	-0-	7	1	9016	2	N	231	357	1	109	
						704	3	254	9						
08	14601 X	11797	-0-	-2804	-0-	6	1	10776	2	N	281	178	1	212	
						706	3	309	9						
09	11820 X	10756	-0-	-1064	-0-	35	1	9795	2	N	228	193	1	247	
						675	3	251	9						
10	0	8536	-0-	8536	8536	16	1	7782	2	N	247	377	1	117	
						466	3	272	9						

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
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
05	132904 X	132904	-0-	-0-	-0-	119449	2	9117	3	N	3944	4069	1	359
06	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	109987	2	8584	3	N	3578	3540	1	397
07	120387 X	120387	-0-	-0-	-0-	108524	2	8025	3	N	3489	3465	1	421
08	110409 X	110409	-0-	-0-	-0-	100553	2	6266	3	N	3264	3331	1	354
09	93131 X	93131	-0-	-0-	-0-	84765	2	5461	3	N	2641	2828	1	167
10	0	136410	-0-	136410	136410	124387	2	6953	3	N	4609	4125	1	651

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923														
05	49948 X	49948	-0-	-0-	-0-	48699	2	1249	9	N	1135	1112	1	348
06	47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	46723	2	1147	9	N	1043	913	1	478
07	48781 X	48781	-0-	-0-	-0-	47613	2	1168	9	N	1062	1089	1	451
08	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	47255	2	1151	9	N	1046	929	1	568
09	46192 X	46192	-0-	-0-	-0-	45103	2	1089	9	N	990	1289	1	269
10	0	45644	-0-	45644	45644	44509	2	1135	9	N	1032	939	1	362

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922														
05	7936 X	7510	-0-	-426	-0-	7325	2	185	9	N	168			202
06	7380 X	7035	-0-	-345	-0-	6892	2	143	9	N	130	181	1	151
07	7378 X	7115	-0-	-263	-0-	6953	2	162	9	N	147	187	1	111
08	7502 X	6913	-0-	-589	-0-	6757	2	156	9	N	142			253
09	7260 X	7108	-0-	-152	-0-	300	1	6635	2	N	157	187	1	223
10	0	7023	-0-	7023	7023	173	9	310	1	N	148	184	1	187

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336														
05	5053 X	4231	-0-	-822	-0-	4168	2	63	9	N	57			286
06	4890 X	3840	-0-	-1050	-0-	3789	2	51	9	N	46	182	1	150
07	4743 X	3689	-0-	-1054	-0-	3623	2	66	9	N	60			210
08	4619 X	2728	-0-	-1891	-0-	2685	2	43	9	N	39	177	1	72
09	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5910	2	103	9	N	94			166
10	0	34365	-0-	34365	34365	33672	2	693	9	N	630	566	1	230

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170														
05	5983 X	5204	-0-	-779	-0-	5054	2	150	9	N	136	182	1	175
06	5400 X	4507	-0-	-893	-0-	4418	2	89	9	N	81			256
07	5580 X	4518	-0-	-1062	-0-	4420	2	98	9	N	89	172	1	173
08	5456 X	4645	-0-	-811	-0-	4515	2	130	9	N	118			291
09	0	4010	-0-	4010	4010	3883	2	127	9	N	115	182	1	224
10	0	3779	-0-	3779	3779	3630	2	149	9	N	135			359

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
 HOLIK-KAISER WELL #: 1 RRCID -> 292086 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 11318 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	37698 X	37698	-0-	-0-	-0-	36691 2	1007 9	N	915	1037 1		228
06	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6477 2	154 9	N	140	177 1		191
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

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	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 1	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

05	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	20 1	2642 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	1159	-0-	-1331	-0-	10 1	1149 2	N	-0-			-0-
07	2201 N	1553	-0-	-648	-0-	15 1	1538 2	N	-0-			-0-
08	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	20 1	2309 2	N	-0-			-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	15 1	1228 2	N	-0-			-0-
10	0	1279	-0-	1279	1279	15 1	1264 2	N	-0-			-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627									
DENNEY			WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (FRIO E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520									
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000 - 3330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	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.		606055									
HOLLINGSWORTH		WELL #:	1	RRCID ->	293357	COMPL. DATE	06/04/2022	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3720 - 3726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0	14371	-0-	14371	14371	14371	3	N	-0-	-0-
07		0	17410	-0-	17410	31781	17410	3	N	-0-	-0-
08		18941	17436	-0-	-1505	30276	17436	3	N	-0-	-0-
*09		47588	17312	-0-	-30276	-0-	17312	3	N	-0-	-0-
10		0	18247	-0-	18247	18247	18247	3	N	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		2356 N	2074	-0-	-282	-0-	40 1 64 9	1970 2	N	58	222
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2053 2	90 9	N	82	126
07		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2202 2	53 9	N	48	174
08		2077 N	1549	-0-	-528	-0-	1519 2	30 9	N	27	201
09		0	2140	-0-	2140	-0-	2066 2	74 9	N	67	268
10		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT	268

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 14780 - 17303

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	395	1	5503	2	N	-0-					-0-
*06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	387	1	5517	2	N	-0-					-0-
*07	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	320	1	4741	2	N	-0-					-0-
*08	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	351	1	4885	2	N	-0-					-0-
09	0		5419	-0-	5419	5419	340	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	4861					N	NO RPT					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF. 14433 - 16960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12134	-0-	-855	-0-	813	1	11321	2	N	-0-					11
06	12060	X	11554	-0-	-506	-0-	758	1	10796	2	N	-0-					11
07	12338	X	12297	-0-	-41	-0-	777	1	11520	2	N	-0-					11
*08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	803	1	11157	2	N	183	183	1			11
							201	9									
09	0		11124	-0-	11124	11124	697	1	10427	2	N	-0-					11
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					11

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF. 14112 - 16729

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	17114	-0-	-3470	-0-	1146	1	15968	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	18243	-0-	-1677	-0-	1196	1	17047	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18283	-0-	-2053	-0-	1156	1	17127	2	N	-0-					-0-
08	20336	X	17379	-0-	-2957	-0-	1166	1	16213	2	N	-0-					-0-
09	0		16901	-0-	16901	16901	1060	1	15841	2	N	-0-					-0-
10	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210							
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	217 X	191	-0-	-26	-0-	13 1	178 2	N	-0-
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	13 1	184 2	N	-0-
07	248 X	202	-0-	-46	-0-	13 1	189 2	N	-0-
08	248 X	180	-0-	-68	-0-	12 1	168 2	N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	9 1	140 2	N	-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200	
05	651 X	79	-0-	-572	-0-	5 1	74 2	N	-0-
06	630 X	58	-0-	-572	-0-	4 1	54 2	N	-0-
07	155 X	34	-0-	-121	-0-	2 1	32 2	N	-0-
08	155 X	40	-0-	-115	-0-	3 1	37 2	N	-0-
09	0	79	-0-	79	79	5 1	74 2	N	-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246	
05	21948 X	18483	-0-	-3465	-0-	1238 1	17245 2	N	-0-
06	20190 X	18143	-0-	-2047	-0-	1190 1	16953 2	N	-0-
07	20460 X	17853	-0-	-2607	-0-	1128 1	16725 2	N	-0-
08	20026 X	19809	-0-	-217	-0-	1329 1	18480 2	N	-0-
09	0	19209	-0-	19209	19209	1204 1	18005 2	N	-0-
10	18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-	454		N	NO RPT

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909	
05	3534 X	2566	-0-	-968	-0-	172 1	2394 2	N	-0-
06	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	173 1	2472 2	N	-0-
07	3348 X	2505	-0-	-843	-0-	158 1	2347 2	N	-0-
08	3348 X	2300	-0-	-1048	-0-	154 1	2146 2	N	-0-
09	0	3489	-0-	3489	3489	219 1	3270 2	N	-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	761		N	NO RPT

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490	
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14 1	193 2	N	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174 2	N	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	N	-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	-0-
09	0	176	-0-	176	176	11 1	165 2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	176		N	NO RPT

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855	
05	881 X	881	-0-	-0-	-0-	59 1	822 2	N	-0-
06	600 X	289	-0-	-311	-0-	19 1	270 2	N	-0-
07	620 X	272	-0-	-348	-0-	17 1	255 2	N	-0-
08	620 X	218	-0-	-402	-0-	15 1	203 2	N	-0-
09	0	248	-0-	248	248	16 1	232 2	N	-0-
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853	
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	396 1	5515 2	N	-0-
06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	375 1	5339 2	N	-0-
07	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	389 1	5770 2	N	-0-
08	6138 X	5576	-0-	-562	-0-	374 1	5202 2	N	-0-
09	0	4765	-0-	4765	4765	299 1	4466 2	N	-0-
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT

MORAY (EDWARDS)												CNTY: DE WITT	
BB-SOUTHTEX, LLC													
STILES GAS UNIT A													
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 100210													
WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	694 1	9666 2		N	-0-			58
06	9930 X	9091	-0-	-839	-0-	596 1	8495 2		N	-0-			58
07	9765 X	8897	-0-	-868	-0-	562 1	8335 2		N	-0-			58
*08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	645 1	8971 2		N	-0-			58
09	0	9293	-0-	9293	9293	583 1	8710 2		N	-0-			58
10	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-				N	NO RPT			58

FRED BUCHEL GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659													
*05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2		N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2		N	-0-			-0-
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	64	-0-	64	64	4 1	60 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	64				N	NO RPT			-0-

STILES GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315													
05	4650 X	4565	-0-	-85	-0-	306 1	4259 2		N	-0-			155
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	309 1	4405 2		N	-0-			155
*07	4898 X	4668	-0-	-230	-0-	294 1	4354 2		N	18			173
						20 9							
*08	4898 X	4304	-0-	-594	-0-	289 1	4015 2		N	-0-			173
*09	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	255 1	3814 2		N	-0-			173
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT			173

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368													
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096													
05	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2			N	-0-			-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

THIEME GAS UNIT													
WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580													
05	5053 X	4331	-0-	-722	-0-	290 1	4041 2		N	-0-			-0-
06	4800 X	4320	-0-	-480	-0-	283 1	4037 2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4650	-0-	-310	-0-	294 1	4356 2		N	-0-			-0-
08	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	298 1	4148 2		N	-0-			-0-
09	0	4132	-0-	4132	4132	259 1	3873 2		N	-0-			-0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-				N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210							
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4526 X	4295	-0-	-231	-0-	4295 2		-0-
06		4380 X	3332	-0-	-1048	-0-	3332 2		-0-
07		4526 X	2971	-0-	-1555	-0-	2971 2		-0-
08		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	3975 2		-0-
09		0	3292	-0-	3292		3292 2		-0-
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-		N NO RPT	-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326	
05		3410 X	2839	-0-	-571	-0-	190 1	2649 2	N -0-
06		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	235 1	3344 2	N -0-
07		3410 X	3382	-0-	-28	-0-	214 1	3168 2	N -0-
08		3410 X	3392	-0-	-18	-0-	228 1	3164 2	N -0-
09		0	3295	-0-	3295		207 1	3088 2	N -0-
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N NO RPT

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

MORRIS DYE (2370)		62987 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
PLAZA OIL & GAS, INC.		667995							
HUDDLESTON, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123480		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

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	
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 1		Y -0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y -0-
07		496 N	123	-0-	-373	-0-	123 1		Y -0-
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	418 1	45 2	Y -0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	672 1	41 2	Y -0-
10		0	974	-0-	974		901 1	73 2	Y -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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT

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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEIMER, LOIS		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUSTR, JIM J. UNIT		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 260575		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 16 C		RRCID -> 288759		COMPL. DATE 12/11/2019		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	T. A.	16971	-0-	16971	16971	713	1	16118	3	Y	127	116	1	11
						140	9							

CARTWRIGHT RANCH		63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 15		RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935						
05	7440 X	5979	-0-	-1461	-0-	766	1	5138	3	Y	68	96	1	100
						75	9							
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	690	1	10898	3	Y	86	100	1	86
						95	9							
07	7440 X	3951	-0-	-3489	-0-	152	1	3738	3	Y	55			141
						61	9							
08	11842 X	2596	-0-	-9246	-0-	153	1	2436	3	Y	6	86	1	61
						7	9							
09	11670 X	1755	-0-	-9915	-0-	158	1	714	3	Y	803	634	1	230
						883	9							
10	12059 X	5005	-0-	-7054	-0-	467	1	1778	3	Y	2509	2505	1	234
						2760	9							

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075															
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832															
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
05	21477 X	12722	-0-	-8755	-0-	129	1	12337	2	Y	233	129	1	10 8	94
06	31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	486	1	30414	2	Y	471	420	1		145
07	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	518	1	29161	2	Y	290	292	1		143
08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	319	1	20939	2	Y	171	141	1		173
09	12000 X	10408	-0-	-1592	-0-	122	1	9706	3	Y	82	136	1		119
10	12400 X	3642	-0-	-8758	-0-	188	1	3217	3	Y	11				130

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075															
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013															
05	19530 X	13026	-0-	-6504 B	-0-	766	1	12165	3	Y	86	83	1		87
06	16710 X	5842	-0-	-10868 B	-0-	95	1	5087	3	Y	59	79	1		67
07	14880 X	9435	-0-	-5445 B	-0-	65	1	8674	3	Y	42				109
08	9455 X	7165	-0-	-2290 B	-0-	711	1	6399	3	Y	50	87	1		72
09	9150 X	6080	-0-	-3070 B	-0-	55	1	5617	3	Y	4	76	1		-0-
10	9455 X	-0-	-0-	-9455 B	-0-	4	1			Y	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871															
05	18135 X	10106	-0-	-8029 B	-0-	140	1	9792	3	Y	158	230	1		91
06	17550 X	11256	-0-	-6294 B	-0-	174	1	10534	3	Y	68	122	1		37
07	18135 X	9709	-0-	-8426 B	-0-	75	1	9201	3	Y	67	70	1		34
08	15190 X	6700	-0-	-8490 B	-0-	434	1	6272	3	Y	51	38	1		47
09	13200 X	6672	-0-	-6528 B	-0-	74	1	6299	3	Y	36	44	1		39
10	0	6540	-0-	6540 B	6540	333	1	6150	3	Y	24				63

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297															
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440															
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

MT. LUCAS (V-4 SAND)		63354 351		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 291538		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	2790 X	1754	-0-	-1036	-0-	119	1	1635	3	N	-0-	-0-
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	383	1	2544	3	N	-0-	-0-
07	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	434	1	1893	3	N	-0-	-0-
08	2480 X	1990	-0-	-490	-0-	372	1	1618	3	N	-0-	-0-
09	2940 X	1746	-0-	-1194	-0-	351	1	1395	3	N	-0-	-0-
10	0	1796	-0-	1796	-0-	364	1	1432	3	N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH		63354 351		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022			TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7550 X	4142	-0-	-3408	-0-	119	1	4023	3	N	-0-	-0-
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	113	1	3795	3	N	-0-	-0-
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3589	3	N	-0-	-0-
08	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	372	1	3272	3	N	-0-	-0-
09	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	351	1	2899	3	N	-0-	-0-
10	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	364	1	3170	3	N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2100)		63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT, HOLMAN		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5208	3429	-0-	-1779	-0-	837	1	2592	3	N	-0-	-0-
06	5040	3054	-0-	-1986	-0-	798	1	2256	3	N	-0-	-0-
07	4247 #	2951	-0-	-1296	-0-	837	1	2114	3	N	-0-	-0-
08	3813 #	2580	-0-	-1233	-0-	837	1	1743	3	N	-0-	-0-
09	4259 R	4259	-0-	-0-	-0-	783	1	3476	3	N	-0-	-0-
*10	7750	8136	-0-	386	-0-	813	1	7323	3	N	-0-	-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625

WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175

WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
HURD ENTERPRISES, LTD.
RISER

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
419886

WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

05	7130 X	5835	-0-	-1295	-0-	5681 2	154 9	N	140			294
06	6570 X	5579	-0-	-991	-0-	5531 2	48 9	N	44	180 1		158
07	6417 X	4748	-0-	-1669	-0-	4638 2	110 9	N	100			258
08	6045 X	3260	-0-	-2785	-0-	3205 2	55 9	N	50	178 1		130
09	5850 X	3842	-0-	-2008	-0-	3761 2	81 9	N	74			204
10	5828 X	3598	-0-	-2230	-0-	3567 2	31 9	N	28			232

WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

891175

WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

05	2666 X	361	-0-	-2305	-0-	175 1	107 2	Y	72			303
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	413 1	314 2	Y	20			323
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			Y	-0-			323
08	1426 X	230	-0-	-1196	-0-	89 1	141 2	Y	-0-			323
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	111 1	171 2	Y	-0-			323
10	0	280	-0-	280	280	107 1	173 2	Y	-0-			323

ARCO SANGER ESTATE

WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	33 1	51 2	Y	-0-			14
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	44 1	65 2	Y	-0-			14
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	66 1	96 2	Y	-0-			14
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	58 1	91 2	Y	-0-			14
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	36 1	56 2	Y	-0-	6 1		8
10	0	90	-0-	90	90	34 1	56 2	Y	-0-			8

OIL AND GAS DIVISION

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 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

05	2604 X	2524	-0-	-80	-0-	995	1	1523	2	Y	5					195
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	948	1	1381	2	Y	4					199
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1117	1	1619	2	Y	42					241
08	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	689	1	1096	2	Y	79					320
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1213	1	1862	2	Y	79	175	1			224
10	0	2367	-0-	2367	2367	873	1	1416	2	Y	71					295

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	26	1	40	2	Y	-0-					12
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-					12
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	71	1	103	2	Y	-0-					12
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	89	1	142	2	Y	-0-					12
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	40	1	61	2	Y	-0-	5	1			7
10	0	49	-0-	49	49	19	1	30	2	Y	-0-					7

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 9400 PERF. 8314 - 8324

05	0 W	15682	-0-	15682	31198	15504	2	178	9	N	162	177	1			10
*06	0 W	17314	-0-	17314	48512	16758	2	556	9	N	505	355	1			160
07	0 W	15316	-0-	15316	63828	15119	2	197	9	N	179	177	1			162
*08	0 W	15347	-0-	15347	79175	15248	2	99	9	N	90	177	1			75
09	0 W	16821	-0-	16821	95996	16685	2	136	9	N	124	184	1			15
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					15

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

05	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					118
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					118
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					118
08	0	87	-0-	87	87	65	2	22	9	N	20					138
09	0	83	-0-	83	170	63	2	20	9	N	18					156
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	108					N	NO RPT					156

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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				
05		3100 N	4609	-0-	1509	1509	4609 2		N	-0-	91	
06		2907 N	1398	-0-	-1509	-0-	1398 2		N	-0-	91	
07		3100 N	11725	-0-	8625	8625	11563 2	162 9	N	147	69	
08		24462 X	15837	-0-	-8625	-0-	15565 2	272 9	N	247	149	
09		14316 X	14316	-0-	-0-	-0-	14111 2	205 9	N	186	173	
10		0	13766	-0-	13766	13766	13590 2	176 9	N	160	165	
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				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		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				
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PETTUS, W. W. HEIRS		500600														
		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236

DIMON SWD		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222								
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-

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006								
05	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	1			N	-0-	160	1			52
06	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					52
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851								
05	124 N	115	-0-	-9 B	-55628	9	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	147	-0-	27 B	-55601	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-55601	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	156	-0-	32 B	-55569	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	136	-0-	-14 B	-55569	14	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	0	138	-0-	138 B	-55431	14	1	124	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2	RRCID ->	234756	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.13686 - 14875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
05		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	37 1	420 2	Y	-0-	-0-
06		450 N	395	-0-	-55 B	-0-	42 1	353 2	Y	-0-	-0-
07		465 N	413	-0-	-52 B	-0-	41 1	372 2	Y	-0-	-0-
08		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	45 1	405 2	Y	-0-	-0-
09		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	41 1	361 2	Y	-0-	-0-
10		0	428	-0-	428 B	428	43 1	385 2	Y	-0-	-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF.14492 - 14893
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222			Y	-0-	-0-

NOMECO (4360 FRIO)		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596
FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		5	RRCID ->	173804	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4592 - 4596
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

NOODLERONI (FRIO)		WELL #:		1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4383 - 4386
VAQUERO OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4383 - 4386
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4383 - 4386
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2750 - 2760
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2750 - 2760
BROWN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2750 - 2760
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHIDDON		WELL #:		3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 2506 - 2510
05		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-	-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-	-0-
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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					
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			7

NORBEE (LULING, 1ST)		65916 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 U		RRCID -> 035446		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (MACKHANK)		65916 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
HYDROCARBON HORIZONS, INC.		421163											
BROWN GAS UNIT #1		WELL #: 1 L		RRCID -> 035447		COMPL. DATE 12/02/1964		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086											
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377					
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2022 - WELL PLUGGED 7/12/2022													

NORBEE (3400)		//CONT.//		65916 900	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370086									
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF. 3234 - 3237		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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		
05	24301	24301	-0-	-0-		-0-	946 1	23355 3	N	-0-			-0-
06	22286	22286	-0-	-0-		-0-	915 1	21371 3	N	-0-			-0-
07	23334	22455	-0-	-879		-0-	946 1	21509 3	N	-0-			-0-
08	24328	22952	-0-	-1376		-0-	946 1	22006 3	N	-0-			-0-
09	23738	22309	-0-	-1429		-0-	915 1	21394 3	N	-0-			-0-
*10	24718	23147	-0-	-1571		-0-	946 1	22201 3	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		
05	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	0 N	40	-0-	40	B	237	40 3		N	-0-			-0-
06	237 N	-0-	-0-	-237	B	-0-			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM (WILCOX 9900)		65937 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
COWRIE ENERGY LLC		183056												
WASKOW, HENRY		WELL #: A 1		RRCID -> 089213		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9884 - 9942				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022														

NORDHEIM, SW. (11,400)		65943 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
WHITFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 252967		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 12172		PERF.11102 - 11112				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188223		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13233 - 13433				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	3672	-0-	3672	3672	3672	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4822	1150	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4822					N	NO RPT			-0-

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				
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-			137
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-			137
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364	1364	2			Y	-0-			137
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	2592	1228	2			Y	-0-			137
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2592					Y	NO RPT			137

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				
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	122	43	2			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
REMMERS (DEEP)				WELL #:	7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12036 - 12082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4960 X	4650	-0-	-310	-0-	4622 2	28	9	N	25			301
06		4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4449 2	14	9	N	13	182	1	132
07		4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4599 2	22	9	N	20			152
08		4960 X	4489	-0-	-471	-0-	4470 2	19	9	N	17			169
09		0	4386	-0-	4386	4386	4368 2	18	9	N	16			185
10		4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			185

REMMERS (DEEP)				WELL #:	6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	12126 - 12158	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-			47
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-			47
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			47
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			47
09		0	124	-0-	124	124	124 2			N	-0-			47
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	31				N	NO RPT			47

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	13198 - 13496	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	2	9	N	2			158
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	226 2	2	9	N	2			160
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 2	1	9	N	1			161
08		186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2			N	-0-			161
09		0	108	-0-	108	108	108 2			N	-0-			161
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			161

REMMERS (DEEP)				WELL #:	8	RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12662 - 12714	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

NORMANNA (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. RABE GAS UNIT		//CONT.//	66013 020 421166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:		1	RRCID -> 167216	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9162	-	9220		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY SPINDLETOP				809930								
		WELL #:		2	RRCID -> 220065	COMPL. DATE 04/05/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8053	-	8056		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NORMANNA (HOCKLEY 3525) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MORRIS				66013 100 612414	ASSOCIATED	49B						
		WELL #:		1	RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415		
05	2728 #	2501	-0-	-227	-0-	2501 2		N	-0-			136
06	2640 #	2306	-0-	-334	-0-	2306 2		N	-0-			136
07	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2152 2		N	-0-			136
08	0	2310	-0-	2310	2310	2310 2		N	-0-			136
09	0	2454	-0-	2454	4764	2454 2		N	-0-			136
10	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	2253			N	NO RPT			136
NORMANNA, E. (FRIO) CHANDLER OIL & GAS, LLC DUTY				66014 200 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						
		WELL #:		2	RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	-	2619		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DUTY				521516								
		WELL #:		1	RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	-	2467		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				521516								
		WELL #:		1	RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909
WOODRUFF												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940
CARPENTER												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862
WOODRUFF												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #: 1		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5182 - 5192
SILLS												
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450		N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2019										

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808
WEST												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3298 - 3351
KOHUTEK												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
GARRISON LTD. KOHUTEK "B"		//CONT.//		295861									
		WELL #:		2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3382 - 3388		
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3500)				66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC. M.D.J.				027424									
		WELL #:		1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3547 - 3548		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE				681459									
		WELL #:		1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3466 - 3468		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000)				66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC WEST, JOHN				589978									
		WELL #:		1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY, S. (3625)				66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.				802627									
		WELL #:		1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3599 - 3601		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130)		66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
GB		WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NURSERY, SE. (1100)		66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION		899032														
JANSSEN, N. F.		WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT					-0-

NURSERY, SW. (3230)		66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
APEX ENERGY, INC.		027424														
MCNEILL CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299														
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260								
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1 3			N	-0-					35
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					35
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-					35
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					35
10	0	N	36	-0-	36	36	36 3			N	-0-					35

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416								
05	682	N	24	-0-	-658	-0-	24 3			N	-0-					15
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-					15
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-					15
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 3			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					15
10	0	N	624	-0-	624	624	624 3			N	-0-					15

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564								
05	1705	N	55	-0-	-1650	-0-	55 3			N	-0-					41
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-					41
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-					41
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-					41
09	0	N	1532	-0-	1532	1532	1532 3			N	-0-					41
10	0	N	1439	-0-	1439	2971	1439 3			N	-0-					41

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)												
DE LA TORRE OIL & GAS, INC												
//CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 211299												
HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1364 N	100	-0-	-1264	-0-		100	3			48
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-						48
07		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						48
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3			48
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		48
*10		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-		2594	3			48

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)												
WATER ENERGY SERVICES, LLC												
QVS												
66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
900331												
WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)												
WAGNER OIL COMPANY												
MCCLLELLAND												
66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
891175												
WELL #: 29 RRCID -> 287477 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
SJI												
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		6138 X	5794	-0-	-344	-0-		620	1	5104	2	50
								70	9			
06		5760 X	5627	-0-	-133	-0-		600	1	4972	2	100
								55	9			
07		5952 X	5281	-0-	-671	-0-		560	1	4668	2	148
								53	9			
08		5952 X	5663	-0-	-289	-0-		580	1	4982	2	62
								101	9			
09		5670 X	5586	-0-	-84	-0-		600	1	4903	2	137
								83	9			
10		0	5627	-0-	5627	5627		620	1	4938	2	200
								69	9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
BIRD												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		500	2	94	9	2
06		630 N	27	-0-	-603	-0-		27	2			2
07		774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2			2
08		527 N	355	-0-	-172	-0-		355	2			2
*09		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			2
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				NO RPT		2

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//	66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:	1	RRCID ->	100766	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9576 - 9594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		713 N	202	-0-	-511	-0-	148 2	54 9	N	49	157 1	205
06		930 N	457	-0-	-473	-0-	400 2	57 9	N	52		257
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1036 2	56 9	N	51	170 1	138
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1091 2	96 9	N	87		225
09		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1279 2	47 9	N	43		268
*10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1255 2	83 9	N	75	166 1	177

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:	2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598	
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		76
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-		76
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		76
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		76
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		76
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		76

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	5	RRCID ->	141656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9774 - 9999	
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	859 2	76 9	N	69	8 1	175
06		868 N	868	-0-	-0-	-0-	820 2	48 9	N	44	4 1	215
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	915 2	45 9	N	41	4 1	252
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	912 2	2 9	N	2	194 1	60
09		810 N	663	-0-	-147	-0-	649 2	14 9	N	13	3 1	70
10		0	857	-0-	857	-0-	826 2	31 9	N	28	13 1	85

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	3	RRCID ->	144503	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	9834 - 9895	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	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	
05		7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	7368 2	164 9	N	149	252 1	161
06		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7414 2	107 9	N	97	40 1	218
07		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8459 2	111 9	N	101	41 1	278
08		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9022 2	233 9	N	212	133 1	357
09		6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6216 2	107 9	N	97	204 1	250
10		0	7429	-0-	7429	-0-	7236 2	193 9	N	175	111 1	314

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726	
05		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2063 2	108 9	N	98	195 1	126
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2004 2	86 9	N	78	11 1	193
07		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2013 2	63 9	N	57	10 1	240
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2035 2	103 9	N	94	210 1	124
09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2000 2	40 9	N	36	11 1	149
10		0	2202	-0-	2202	-0-	2074 2	128 9	N	116	32 1	233

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:	1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780	
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1890 2	25 9	N	23	165 1	53
06		1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1236 2	14 9	N	13		66
07		1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1404 2	23 9	N	21		87
08		1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1755 2	23 9	N	21		108
09		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498 2	24 9	N	22		130
*10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504 2	24 9	N	22		152

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SHANKLIN ENERGY CO, LLC				769281										
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LIVE OAK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748	
05	4185 X	3805	-0-	-380	-0-	339	1	3343	3	N	112	2 8		311
06	4050 X	3294	-0-	-756	-0-	280	1	3011	3	N	3			314
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	320	1	2997	3	N	1			315
08	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	367	1	2945	3	N	5			320
09	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	525	1	2798	3	N	-0-			320
10	0	3280	-0-	3280	3280	344	1	2932	3	N	4	184 1		140

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
05	6169 X	5598	-0-	-571	-0-	511	1	5041	3	N	42	2 8		280
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4786	3	N	10			290
07	6417 X	5297	-0-	-1120	-0-	511	1	4784	3	N	2			292
08	6417 X	3918	-0-	-2499	-0-	434	1	3484	3	N	-0-			292
09	6210 X	601	-0-	-5609	-0-	95	1	505	3	N	1			293
10	0	5240	-0-	5240	5240	550	1	4684	3	N	5			298

MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	N	97	183 1	4 8	99
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	46			145
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	334	3	N	89			234
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	94	183 1		145
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	N	92			237
10	0	489	-0-	489	489	98	1	338	3	N	101	260 1		78

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668								
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	28					149
						31	9									
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	18					167
						20	9									
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	40					207
						44	9									
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	107	3	N	50	187	1			70
						55	9									
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	45					115
						50	9									
10	0	182	-0-	182	182	12	1	92	3	N	71					186
						78	9									
MCCLELLAND "C"		WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROARK, G. U. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590								
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-
MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLELLAND		WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	814	1	5858	3	N	68		139
							75	9						
06		6450 X	6134	-0-	-316	-0-	729	1	5382	3	N	21		160
							23	9						
07		6665 X	6315	-0-	-350	-0-	751	1	5528	3	N	33	105 1	88
							36	9						
08		6665 X	6229	-0-	-436	-0-	711	1	5497	3	N	19		107
							21	9						
09		6450 X	6092	-0-	-358	-0-	670	1	5346	3	N	69	111 1	65
							76	9						
10		0	6100	-0-	6100	6100	688	1	5329	3	N	75		140
							83	9						
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 07/18/2022			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390					
05		4681 X	2506	-0-	-2175	-0-	224	1	2212	3	N	64	2 8	163
							70	9						
06		3270 X	2154	-0-	-1116	-0-	182	1	1962	3	N	9		172
							10	9						
*07		499 H	499	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	2		174
							2	9						
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		174
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97 1	78
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903					
05		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	583	1	4972	3	N	92		295
							101	9						
06		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	600	1	4686	3	N	20	181 1	134
							22	9						
07		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	586	1	4089	3	N	40		174
							44	9						
08		4340 X	4303	-0-	-37	-0-	587	1	3616	3	N	91	185 1	80
							100	9						
09		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	592	1	3953	3	N	11		91
							12	9						
10		0	2453	-0-	2453	2453	600	1	1846	3	N	6		97
							7	9						
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #:		27	RRCID ->	178937	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000			
05	5022 X	3063	-0-	-1959	-0-	278	1	2746	3	N	35	2	8		236
						39	9								
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	411	1	4424	3	N	2				238
						2	9								
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	479	1	4483	3	N	7				245
						8	9								
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	538	1	4320	3	N	52	171	1		126
						57	9								
09	4830 X	4246	-0-	-584	-0-	670	1	3566	3	N	9				135
						10	9								
10	0	4404	-0-	4404	4404	461	1	3926	3	N	15				150
						17	9								

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9892 - 10126			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLELLAND		WELL #:		30	RRCID ->	182939	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	10382	PERF.	10166 - 10255			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
ARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	235468	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9552 - 11108			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9593 - 9913			
05	3255 X	1317	-0-	-1938	-0-	1317	2			N	-0-				189
06	3150 X	907	-0-	-2243	-0-	907	2			N	-0-				189
07	3255 X	598	-0-	-2657	-0-	598	2			N	-0-				189
08	3255 X	1194	-0-	-2061	-0-	1137	2	57	9	N	52				241
09	0	6894	-0-	6894	6894	6696	2	198	9	N	180	167	1		254
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	5592					N	NO RPT				254

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	16770 2	824 9		N	749	731 1		238
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-				N	-0-			238
07	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15218 2	622 9		N	565	374 1		429
08	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	32720 2	1030 9		N	936	1066 1		299
09	0	5549	-0-	5549	5549	5460 2	89 9		N	81	187 1		193
10	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-				N	NO RPT			193

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 MCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	123 1	882 3		N	24			120
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	186 1	1371 3		N	3			123
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	193 1	1419 3		N	16	76 1		63
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	237 1	1832 3		N	10			73
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	249 1	1988 3		N	32	66 1		39
10	0	2330	-0-	2330	2330	262 1	2028 3		N	36			75

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TT OPERATING, LLC 872252
 REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)			66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
ROARK G. U. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094				
M	ALLOW 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

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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC			872252											
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629											
REAGAN, L. A.			WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-

OCONNOR 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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
APACHE CORPORATION				027200							
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				O'CONNOR RANCH "B"		
				WELL #:	2	RRCID -> 180241	COMPL. DATE 09/08/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3813 - 3823	
05	DLQ G-10	46	-0-	46	166	46 2		Y	-0-	3
06	196 N	30	-0-	-166	-0-	30 2		Y	-0-	3
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-	3
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-	3
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-	3
10	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	3

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706 - 3953	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763 - 3783		
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-	-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		Y	-0-	-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-	-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		Y	-0-	-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132 - 4150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926 - 3944		
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-	2
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		Y	-0-	2
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-	2
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-	2
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-	2
10	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	2

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819	-	3824	
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			78
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-			78
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			78
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-			78
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			78
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850	-	3858	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550	-	3556	
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
*09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302	-	3310	
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			3
06		360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-			3
07		496 N	412	-0-	-84	-0-	412	2			N	-0-			3
08		403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-			3
*09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			3
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			3

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190	-	4218	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			3
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	Y	-0-			3
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-			3
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2	Y	-0-			3
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	Y	-0-			3
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT			3

OCONNOR 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	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-			104
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2	Y	-0-			104
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	Y	-0-			104
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	Y	-0-			104
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-			104
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		Y	NO RPT			104

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 186988		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4256 - 4518	
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-			4
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2	Y	-0-			4
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2	Y	-0-			4
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2	Y	-0-			4
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			4
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		Y	NO RPT			4

O'CONNOR RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 219796		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4710 - 4720	
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			41
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231 2	N	-0-			41
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2	N	-0-			41
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2	N	-0-			41
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			41
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			41

O'CONNOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 237221		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4262 - 4272	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			89
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2	N	-0-			89
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-			89
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-			89
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-			89
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			89

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	4588 X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-			4
06	3090 X	2112	-0-	-978	-0-	2112	2			N	-0-			4
07	4278 X	3515	-0-	-763	-0-	3515	2			N	-0-			4
08	4278 X	2614	-0-	-1664	-0-	2614	2			N	-0-			4
*09	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2			N	-0-			4
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			4

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

VAQUERO OPERATING 882776														
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7461 - 7474														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
KILLROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

OIL AND GAS DIVISION

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
TIPTON		WELL #:		2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF. 8981 - 8994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
COX		WELL #:		3	RRCID ->	171598	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4582 - 4592	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
10	14B	DENY	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL H		WELL #:		1	RRCID ->	272361	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4433 - 4438	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCNEILL H		WELL #:		2	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5197 - 5226	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.				027424								
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID ->	242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3504 - 3506	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			05/03/2022								

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

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			90
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			82

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

05	4154 #	418	-0-	-3736	B	-13746	418	2		N	-0-		60
06	4020 #	470	-0-	-3550	B	-17296	469	2	1	N	1		61
07	1767 #	818	-0-	-949	B	-18245	698	2	120	N	109	132	38
08	403 #	378	-0-	-25	B	-18270	341	2	37	N	34		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-16121		CANCELLED UNDERAGE ->							
09	480 #	1387	-0-	907	B	-15214	1036	2	351	N	319	307	84
10	806 #	2903	-0-	2097	B	-13117	2132	2	771	N	701	644	141

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: KARNES			
GULFTECH ENERGY, LLC				338751									
MOCZYGEMBA, J. S.				WELL #:	1	RRCID ->	033542	COMPL. DATE	08/10/1961	TOTAL DEPTH	11046	PERF.	10898 - 10976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	4588 #	5353	-0-	765 B	-3737	13 1	4965 2		N	341	329 1		200
06	3390 #	5118	-0-	1728 B	-2009	375 9			N	323	366 1		157
07	4588 #	5058	-0-	470 B	-1539	4763 2	355 9		N	270	184 1		243
08	4588 #	4862	-0-	274 B	-1265	4761 2	297 9		N	344	364 1		223
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1265		4484 2	378 9		N				
09	0	5206	-0-	5206 B	3941	4821 2	385 9		N	350	376 1		197
10	0	5158	-0-	5158 B	9099	4814 2	344 9		N	313	380 1		130

INPEX EAGLE FORD, LLC				424753									
LABUS, J. V.				WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784 - 10792
05	124 #	-0-	-0-	-124 B	-431				N	-0-			490
06	10 #	-0-	-0-	-10 B	-441				N	-0-			490
07	10 #	-0-	-0-	-10 B	-451				N	-0-			490
08	10 #	-0-	-0-	-10 B	-461				N	-0-			490
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-274	CANCELLED UNDERAGE ->	18 2	-187						
09	0 #	18	-0-	18 B	-256				N	-0-			490
10	0	-0-	-0-	-0- B	-256				N	-0-			490

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9132 - 9148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178 - 9196
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	88 1	355 3		N	30	36 1		29
06	540 N	64	-0-	-476	-0-	33 9	40 3		N	12	14 1		27
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	11 1			N	-0-	16 1		11
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	13 9			N	-0-	4 1		7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	7 1		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			10
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-	10 1		-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO G-1)
LAMAR OIL & GAS, INC.
BULL REDFISH UNIT

69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
483925

WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4517	4517	-0-	-0-	-0-	842 1	3381 3	N	267	327 1		238
						294 9						
06	4505	4505	-0-	-0-	-0-	898 1	3333 3	N	249	157 1		330
						274 9						
07	8488	4554	-0-	-3934	-0-	930 1	3330 3	N	267	347 1		250
						294 9						
08	8088	4354	-0-	-3734	-0-	930 1	3148 3	N	251	180 1		321
						276 9						
09	7430	4015	-0-	-3415	-0-	900 1	2875 3	N	218	347 1		192
						240 9						
10	0	3815	-0-	3815	3815	620 1	2951 3	N	222	176 1		238
						244 9						

BULL REDFISH UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 89

69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
483925

WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)
NEUMIN PRODUCTION COMPANY
STATE TRACT 89

69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
605990

WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200)
SPINDLETOP DRILLING CO.
HYNES, J.

69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
809924

WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAPALOTE (5200)				//CONT.//	69043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE					
SPINDLETOP DRILLING CO.				//CONT.//	809924										
HYNES, J. A.				WELL #:	26	RRCID ->	182923	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5067 - 5073			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	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			

05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAPALOTE, E. (4885)					69044 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
HYNES				WELL #:	7	RRCID ->	111037	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	6392	PERF. 3836 - 3842			

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400)					69044 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
MAGNUM PRODUCING, LP					521516										
HYNES				WELL #:	8 C	RRCID ->	112065	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5438 - 5441			

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	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			

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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			

05	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	2		N	-0-			140
06	570	N	386	-0-	-184	B	-0-	386	2		N	-0-			140
07	1007	N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	2		N	-0-			140
08	589	N	468	-0-	-121	B	-0-	468	2		N	-0-			140
09	0		440	-0-	-0-	B	440	440	2		N	-0-			140
10	713	N	100	-0-	-613	B	-0-	100	2		N	-0-			140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.// 69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2	N	-0-			7
06	690 N	500	-0-	-190 B	-0-	500	2	N	-0-			7
07	651 N	532	-0-	-119 B	-0-	532	2	N	-0-			7
08	589 N	100	-0-	-489 B	-0-	100	2	N	-0-			7
09	0	122	-0-	122 B	122	122	2	N	-0-			7
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397	2	N	-0-			7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184				
05	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			90
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2	N	-0-			90
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-			90
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2	N	-0-			90
09	0	760	-0-	760 B	760	760	2	N	-0-			90
10	0	1040	-0-	1040 B	1800	1040	2	N	-0-			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311				
05	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2	N	-0-			200
06	1560 N	1416	-0-	-144 B	-0-	1416	2	N	-0-			200
07	1674 N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329	2	N	-0-			200
08	1612 N	1253	-0-	-359 B	-0-	1253	2	N	-0-			200
09	0	1216	-0-	1216 B	1216	1216	2	N	-0-			200
*10	2339 N	1123	-0-	-1216 B	-0-	1123	2	N	-0-			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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)				69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13671 -	13873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 -	13900	
*05		0 N	848	-0-	848 B	-4500	145 1	703 2		N	-0-			-0-
*06		0 N	1326	-0-	1326 B	-3174	382 1	944 2		N	-0-			-0-
*07		651 N	1370	-0-	719 B	-2455	218 1	1152 2		N	-0-			-0-
*08		0 N	1385	-0-	1385 B	-1070	352 1	1033 2		N	-0-			-0-
09		0	1346	-0-	1346 B	276	368 1	978 2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	276				N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13181 -	14875	
05		17205 X	10058	-0-	-7147 B	-34111	10058 2			N	-0-			-0-
06		20100 X	14312	-0-	-5788 B	-34111	14312 2			N	-0-			-0-
07		20801 X	15309	-0-	-5492 B	-34111	15309 2			N	-0-			-0-
08		20801 X	13883	-0-	-6918 B	-34111	13883 2			N	-0-			-0-
09		0	17908	-0-	17908 B	-16203	17908 2			N	-0-			-0-
10		14787 X	NO RPT	-0-	-14787 B	-16203				N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	063496	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13661 -	15821	
05		6138 X	5531	-0-	-607 B	-14964	944 1	4587 2		N	-0-			-0-
06		6270 X	4898	-0-	-1372 B	-14964	1409 1	3489 2		N	-0-			-0-
07		6479 X	5442	-0-	-1037 B	-14964	867 1	4575 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	4918	-0-	-879 B	-14964	1251 1	3667 2		N	-0-			-0-
09		0	4878	-0-	4878 B	-10086	1333 1	3545 2		N	-0-			-0-
10		5518 X	NO RPT	-0-	-5518 B	-10086				N	NO RPT			-0-

G W CURRER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13634 -	15277	
05		3379 X	3261	-0-	-118 B	-0-	3261 2			N	-0-			-0-
06		3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	3340 2			N	-0-			-0-
07		3748 X	3748	-0-	-0- B	-0-	3748 2			N	-0-			-0-
08		3611 X	3611	-0-	-0- B	-0-	3611 2			N	-0-			-0-
09		0	3407	-0-	3407 B	3407	3407 2			N	-0-			-0-
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441 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	
05		3720 X	3722	-0-	2 B	-6977	3722 2			N	-0-			-0-
06		3510 X	1954	-0-	-1556 B	-6977	1954 2			N	-0-			-0-
07		3565 X	3875	-0-	310 B	-6667	3875 2			N	-0-			-0-
08		3534 X	3946	-0-	412 B	-6255	3946 2			N	-0-			-0-
09		0	3413	-0-	3413 B	-2842	3413 2			N	-0-			-0-
10		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-2842				N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.13843 -	16446	
05		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-6417				N	-0-			-0-
06		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-6417				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-6417				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-6417				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-6417				N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-6417				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	1037	1	5037	2	N	-0-
06	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	1187	1	2937	2	N	-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0- B	-0-	755	1	3983	2	N	-0-
08	4704 X	4704	-0-	-0- B	-0-	1197	1	3507	2	N	-0-
09	0	4169	-0-	4169 B	4169	1139	1	3030	2	N	-0-
10	1085 X	NO RPT	-0-	-1085 B	3084					N	NO RPT

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637			
05	3534 X	2390	-0-	-1144 B	-7792	408	1	1982	2	N	-0-
06	3420 X	2307	-0-	-1113 B	-7792	664	1	1643	2	N	-0-
07	3441 X	1794	-0-	-1647 B	-7792	286	1	1508	2	N	-0-
*08	2759 X	3140	-0-	381 B	-7411	799	1	2341	2	N	-0-
09	0	2941	-0-	2941 B	-4470	804	1	2137	2	N	-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-4470					N	NO RPT

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
05	3751 X	3387	-0-	-364 B	-0-	578	1	2809	2	N	-0-
06	3600 X	3499	-0-	-101 B	-0-	1007	1	2492	2	N	-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221 B	-0-	538	1	2837	2	N	-0-
08	3441 X	2567	-0-	-874 B	-0-	653	1	1914	2	N	-0-
09	0	2361	-0-	2361 B	2361	645	1	1716	2	N	-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					N	NO RPT

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368			
*05	3410 X	5319	-0-	1909 B	-4789	5319	2			N	-0-
*06	4680 X	4945	-0-	265 B	-4524	4945	2			N	-0-
07	5363 X	4889	-0-	-474 B	-4524	4889	2			N	-0-
08	5363 X	4376	-0-	-987 B	-4524	4376	2			N	-0-
09	0	252	-0-	252 B	-4272	252	2			N	-0-
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-4272					N	NO RPT

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	41	1	200	2	N	-0-
06	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	68	1	168	2	N	-0-
07	403 N	259	-0-	-144 B	-0-	41	1	218	2	N	-0-
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	15	1	43	2	N	-0-
09	0	483	-0-	483 B	483	132	1	351	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	483					N	NO RPT

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
05	4061 X	3248	-0-	-813 B	-729	3248	2			N	-0-
06	3450 X	3032	-0-	-418 B	-729	3032	2			N	-0-
07	3348 X	2643	-0-	-705 B	-729	2643	2			N	-0-
08	2728 X	2564	-0-	-164 B	-729	2564	2			N	-0-
09	0	2392	-0-	2392 B	1663	2392	2			N	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255 B	-0-					N	NO RPT

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
*05	3534 X	3587	-0-	53 B	-8053	3587	2			N	-0-
*06	3390 X	3578	-0-	188 B	-7865	3578	2			N	-0-
*07	3596 X	3731	-0-	135 B	-7730	3731	2			N	-0-
*08	3596 X	3725	-0-	129 B	-7601	3725	2			N	-0-
09	0	3562	-0-	3562 B	-4039	3562	2			N	-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-4039					N	NO RPT

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	4836 X	4745	-0-	-91 B	-9475	4745	2	N	-0-	-0-
06	4740 X	4708	-0-	-32 B	-9475	4708	2	N	-0-	-0-
07	4898 X	5008	-0-	110 B	-9365	5008	2	N	-0-	-0-
*08	4898 X	4954	-0-	56 B	-9309	4954	2	N	-0-	-0-
09	0	4789	-0-	4789 B	-4520	4789	2	N	-0-	-0-
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-4520			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000		
05	4428 X	4428	-0-	-0- B	-0-	756	1	3672	2	N
06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	1248	1	3090	2	N
07	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	698	1	3684	2	N
08	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1091	1	3199	2	N
09	0	4046	-0-	4046 B	4046	1106	1	2940	2	N
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302 B	2744			N	NO RPT	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028		
05	31 X	28	-0-	-3 B	-4944	5	1	23	2	N
06	30 X	25	-0-	-5 B	-4944	7	1	18	2	N
07	31 X	13	-0-	-18 B	-4944	2	1	11	2	N
08	31 X	19	-0-	-12 B	-4944	5	1	14	2	N
09	0	28	-0-	28 B	-4916	8	1	20	2	N
10	31 X	NO RPT	-0-	-31 B	-4916			N	NO RPT	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693		
05	6386 X	6084	-0-	-302 B	-3641	6084	2	N	-0-	-0-
06	6180 X	5620	-0-	-560 B	-3641	5620	2	N	-0-	-0-
07	6386 X	5667	-0-	-719 B	-3641	5667	2	N	-0-	-0-
08	6200 X	5184	-0-	-1016 B	-3641	5184	2	N	-0-	-0-
09	0	5338	-0-	5338 B	1697	5338	2	N	-0-	-0-
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076 B	-0-			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869		
05	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	2	N	-0-	-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2	N	-0-	-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2	N	-0-	-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2	N	-0-	-0-
09	0	1081	-0-	1081 B	1081	1081	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1081			N	NO RPT	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667		
05	8122 X	7519	-0-	-603 B	-13231	7519	2	N	-0-	-0-
06	7860 X	7291	-0-	-569 B	-13231	7291	2	N	-0-	-0-
07	7812 X	7608	-0-	-204 B	-13231	7608	2	N	-0-	-0-
08	7812 X	6742	-0-	-1070 B	-13231	6742	2	N	-0-	-0-
09	0	5719	-0-	5719 B	-7512	5719	2	N	-0-	-0-
10	7533 X	NO RPT	-0-	-7533 B	-7512			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 2	N	-0-		-0-	
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 2	N	-0-		-0-	
07	1984 N	1814	-0-	-170 B	-0-	1814 2	N	-0-		-0-	
08	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 2	N	-0-		-0-	
09	0	1189	-0-	1189 B	1189	1189 2	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1189		N	NO RPT		-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072		
05	7719 X	7092	-0-	-627 B	-10793	7092 2	N	-0-		-0-	
06	7470 X	5738	-0-	-1732 B	-10793	5738 2	N	-0-		-0-	
07	8215 X	6070	-0-	-2145 B	-10793	6070 2	N	-0-		-0-	
08	8215 X	5846	-0-	-2369 B	-10793	5846 2	N	-0-		-0-	
09	0	5810	-0-	5810 B	-4983	5810 2	N	-0-		-0-	
10	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-4983		N	NO RPT		-0-	

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699		
05	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	594 1	2886 2	N	-0-	-0-	
06	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	899 1	2226 2	N	-0-	-0-	
07	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	526 1	2773 2	N	-0-	-0-	
08	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	808 1	2369 2	N	-0-	-0-	
09	0	2557	-0-	2557 B	2557	699 1	1858 2	N	-0-	-0-	
10	558 X	NO RPT	-0-	-558 B	1999		N	NO RPT		-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652		
05	6045 X	4290	-0-	-1755 B	-7213	4290 2	N	-0-		-0-	
06	5850 X	5011	-0-	-839 B	-7213	5011 2	N	-0-		-0-	
07	5828 X	5602	-0-	-226 B	-7213	5602 2	N	-0-		-0-	
08	5673 X	5074	-0-	-599 B	-7213	5074 2	N	-0-		-0-	
09	0	4533	-0-	4533 B	-2680	4533 2	N	-0-		-0-	
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-2680		N	NO RPT		-0-	

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039		
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	280 1	1360 2	N	-0-	-0-	
06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	430 1	1064 2	N	-0-	-0-	
07	1643 N	1569	-0-	-74 B	-0-	250 1	1319 2	N	-0-	-0-	
08	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	408 1	1196 2	N	-0-	-0-	
09	0	1488	-0-	1488 B	1488	407 1	1081 2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1488		N	NO RPT		-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045		
*05	5890 X	6605	-0-	715 B	-1542	6605 2	N	-0-		-0-	
*06	5700 X	6193	-0-	493 B	-1049	6193 2	N	-0-		-0-	
*07	5207 X	6256	-0-	1049 B	-0-	6256 2	N	-0-		-0-	
08	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074 2	N	-0-		-0-	
09	0	5956	-0-	5956 B	5956	5956 2	N	-0-		-0-	
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603 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		
05	3999 X	3769	-0-	-230 B	-7151	3769 2	N	-0-		-0-	
06	3840 X	3770	-0-	-70 B	-7151	3770 2	N	-0-		-0-	
07	3968 X	3820	-0-	-148 B	-7151	3820 2	N	-0-		-0-	
08	3937 X	3810	-0-	-127 B	-7151	3810 2	N	-0-		-0-	
09	0	3738	-0-	3738 B	-3413	3738 2	N	-0-		-0-	
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906 B	-3413		N	NO RPT		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)															
BB-SOUTHTEX, LLC															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
//CONT.// 100210															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-		118 1	573 2	N	-0-			-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	B	-0-		3 1	7 2	N	-0-			-0-
07		713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	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															
05		2023 N	2023	-0-	-0-	B	-0-		345 1	1678 2	N	-0-			-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-		504 1	1247 2	N	-0-			-0-
07		3468 X	3468	-0-	-0-	B	-0-		553 1	2915 2	N	-0-			-0-
08		2511 X	1957	-0-	-554	B	-0-		498 1	1459 2	N	-0-			-0-
09		0	2932	-0-	2932	B	2932		801 1	2131 2	N	-0-			-0-
10		2015 X	NO RPT	-0-	-2015	B	917				N	NO RPT			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
*05		3069 X	3070	-0-	1	B	-1925		3070 2		N	-0-			-0-
*06		2940 X	3010	-0-	70	B	-1855		3010 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	3003	-0-	-128	B	-1855		3003 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2970	-0-	-161	B	-1855		2970 2		N	-0-			-0-
09		0	2638	-0-	2638	B	783		2638 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	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															
*05		3844 X	4245	-0-	401	B	-2393		4245 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3727	-0-	-383	B	-2393		3727 2		N	-0-			-0-
*07		4340 X	4400	-0-	60	B	-2333		4400 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	4328	-0-	-12	B	-2333		4328 2		N	-0-			-0-
09		0	3994	-0-	3994	B	1661		3994 2		N	-0-			-0-
10		4247 X	NO RPT	-0-	-4247	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275															
*05		4929 X	5132	-0-	203	B	-238		5132 2		N	-0-			-0-
*06		4770 X	4949	-0-	179	B	-59		4949 2		N	-0-			-0-
07		6603 X	5378	-0-	-1225	B	-59		5378 2		N	-0-			-0-
08		6603 X	5358	-0-	-1245	B	-59		5358 2		N	-0-			-0-
09		0	4526	-0-	4526	B	4467		4526 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761															
05		5053 X	4891	-0-	-162	B	-6590		4891 2		N	-0-			-0-
06		4890 X	4740	-0-	-150	B	-6590		4740 2		N	-0-			-0-
07		5053 X	4866	-0-	-187	B	-6590		4866 2		N	-0-			-0-
*08		4340 X	4860	-0-	520	B	-6070		4860 2		N	-0-			-0-
09		0	4648	-0-	4648	B	-1422		4648 2		N	-0-			-0-
10		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	B	-1422				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC				//CONT.//	100210										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513 - 16093			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		4898 X	4324	-0-	-574 B	-0-		4324	2		N	-0-			-0-
06		4560 X	4085	-0-	-475 B	-0-		4085	2		N	-0-			-0-
07		4619 X	4180	-0-	-439 B	-0-		4180	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	3516	-0-	-1103 B	-0-		3516	2		N	-0-			-0-
09		0	3955	-0-	3955 B	3955		3955	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	NO RPT	-0-	-4309 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			
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0- B	-0-		7	2		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	205878	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	13987	PERF.13700 - 14095			
05		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-		1609	2		N	-0-			-0-
06		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-		2303	2		N	-0-			-0-
07		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-		2496	2		N	-0-			-0-
08		2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-		2498	2		N	-0-			-0-
09		0	2327	-0-	2327 B	2327		2327	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2327					N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	205879	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	13846	PERF.13413 - 15953			
05		4340 X	3146	-0-	-1194 B	-4943		3146	2		N	-0-			-0-
06		4200 X	3036	-0-	-1164 B	-4943		3036	2		N	-0-			-0-
07		4340 X	3638	-0-	-702 B	-4943		3638	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	3650	-0-	-225 B	-4943		3650	2		N	-0-			-0-
09		0	3490	-0-	3490 B	-1453		3490	2		N	-0-			-0-
10		3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-1453					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	207950	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	13872	PERF.13320 - 16585			
05		7502 X	7434	-0-	-68 B	-6554		7434	2		N	-0-			-0-
06		7260 X	7117	-0-	-143 B	-6554		7117	2		N	-0-			-0-
07		7502 X	7372	-0-	-130 B	-6554		7372	2		N	-0-			-0-
08		7409 X	7084	-0-	-325 B	-6554		7084	2		N	-0-			-0-
09		0	6492	-0-	6492 B	-62		6492	2		N	-0-			-0-
10		7440 X	NO RPT	-0-	-7440 B	-62					N	NO RPT			-0-

HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	208366	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	13856	PERF.13300 - 15853			
05		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-		1050	2		N	-0-			-0-
06		987 N	987	-0-	-0- B	-0-		987	2		N	-0-			-0-
07		1085 N	982	-0-	-103 B	-0-		982	2		N	-0-			-0-
08		912 N	912	-0-	-0- B	-0-		912	2		N	-0-			-0-
09		0	881	-0-	881 B	881		881	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	881					N	NO RPT			-0-

KUENSTLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209460	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13627 - 16227			
05		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076	2		N	-0-			-0-
06		915 N	915	-0-	-0- B	-0-		915	2		N	-0-			-0-
07		1395 N	922	-0-	-473 B	-0-		922	2		N	-0-			-0-
08		999 N	999	-0-	-0- B	-0-		999	2		N	-0-			-0-
09		0	867	-0-	867 B	867		867	2		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	867					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	73	-0-	-981 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92 B	92	92	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	92					N	NO RPT			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

05	3968 X	3696	-0-	-272 B	-16031	3696	2			N	-0-			-0-
*06	3420 X	3877	-0-	457 B	-15574	3877	2			N	-0-			-0-
*07	3813 X	4176	-0-	363 B	-15211	4176	2			N	-0-			-0-
*08	3813 X	4225	-0-	412 B	-14799	4225	2			N	-0-			-0-
09	0	4063	-0-	4063 B	-10736	4063	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-10736					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97 B	97	97	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	97					N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	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

05	2945 X	2698	-0-	-247 B	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	2552	-0-	-298 B	-0-	2552	2			N	-0-			-0-
07	2945 X	2609	-0-	-336 B	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
08	2790 X	2613	-0-	-177 B	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
09	0	2581	-0-	2581 B	2581	2581	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2581					N	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

05	2914 X	2455	-0-	-459 B	-5275	2455	2			N	-0-			-0-
*06	2340 X	3384	-0-	1044 B	-4231	3384	2			N	-0-			-0-
*07	2728 X	3775	-0-	1047 B	-3184	3775	2			N	-0-			-0-
*08	2728 X	3968	-0-	1240 B	-1944	3968	2			N	-0-			-0-
09	0	3474	-0-	3474 B	1530	3474	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	135 1	658 2	N	-0-	-0-
06	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	264 1	654 2	N	-0-	-0-
07	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	140 1	741 2	N	-0-	-0-
08	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	203 1	596 2	N	-0-	-0-
09	0	691	-0-	691 B	691	189 1	502 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	691			N	NO RPT	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708		
*05	3503 X	3847	-0-	344 B	-5205	3847 2		N	-0-	-0-
*06	3390 X	3784	-0-	394 B	-4811	3784 2		N	-0-	-0-
*07	3503 X	4101	-0-	598 B	-4213	4101 2		N	-0-	-0-
*08	3503 X	4130	-0-	627 B	-3586	4130 2		N	-0-	-0-
09	0	4102	-0-	4102 B	516	4102 2		N	-0-	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503 B	-0-			N	NO RPT	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378		
*05	17391 X	17953	-0-	562 B	-41292	17953 2		N	-0-	-0-
*06	16710 X	17305	-0-	595 B	-40697	17305 2		N	-0-	-0-
07	18259 X	17936	-0-	-323 B	-40697	17936 2		N	-0-	-0-
08	18259 X	17597	-0-	-662 B	-40697	17597 2		N	-0-	-0-
09	0	16433	-0-	16433 B	-24264	16433 2		N	-0-	-0-
10	17949 X	NO RPT	-0-	-17949 B	-24264			N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212		
05	2790 X	2670	-0-	-120 B	-2326	2670 2		N	-0-	-0-
06	2700 X	2722	-0-	22 B	-2304	2722 2		N	-0-	-0-
07	2759 X	2744	-0-	-15 B	-2304	2744 2		N	-0-	-0-
*08	2759 X	2858	-0-	99 B	-2205	2858 2		N	-0-	-0-
09	0	2748	-0-	2748 B	543	2748 2		N	-0-	-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821 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		
05	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 2		N	-0-	-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-	-0-
07	1643 N	1054	-0-	-589 B	-0-	1054 2		N	-0-	-0-
08	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-	-0-
09	0	1265	-0-	1265 B	1265	1265 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1265			N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590		
05	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2		N	-0-	-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2		N	-0-	-0-
07	2077 N	1297	-0-	-780 B	-0-	1297 2		N	-0-	-0-
08	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 2		N	-0-	-0-
09	0	1064	-0-	1064 B	1064	1064 2		N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1064			N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928		
05	3472 X	1939	-0-	-1533 B	-7717	1939 2		N	-0-	-0-
06	3060 X	1908	-0-	-1152 B	-7717	1908 2		N	-0-	-0-
07	2697 X	1930	-0-	-767 B	-7717	1930 2		N	-0-	-0-
08	2325 X	1766	-0-	-559 B	-7717	1766 2		N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-7717			N	-0-	-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984 B	-7717			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2	N	-0-	-0-	
07	2108 N	2103	-0-	-5 B	-0-	2103	2	N	-0-	-0-	
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	
09	0	1926	-0-	1926 B	1926	1926	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1926			N	NO RPT	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
05	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2	N	-0-	-0-	
07	1023 N	945	-0-	-78 B	-0-	945	2	N	-0-	-0-	
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2	N	-0-	-0-	
09	0	898	-0-	898 B	898	898	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	898			N	NO RPT	-0-	

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
05	4123 X	3359	-0-	-764 B	-0-	3359	2	N	-0-	-0-	
06	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	
07	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	2	N	-0-	-0-	
08	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	5087	2	N	-0-	-0-	
09	0	5251	-0-	5251 B	5251	5251	2	N	-0-	-0-	
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782 B	1469			N	NO RPT	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
05	11315 X	9175	-0-	-2140 B	-20503	9175	2	N	-0-	-0-	
06	10740 X	7651	-0-	-3089 B	-20503	7651	2	N	-0-	-0-	
07	9982 X	8782	-0-	-1200 B	-20503	8782	2	N	-0-	-0-	
08	8990 X	7494	-0-	-1496 B	-20503	7494	2	N	-0-	-0-	
09	0	9071	-0-	9071 B	-11432	9071	2	N	-0-	-0-	
10	9176 X	NO RPT	-0-	-9176 B	-11432			N	NO RPT	-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
05	4650 X	4567	-0-	-83 B	-15895	4567	2	N	-0-	-0-	
06	4470 X	4222	-0-	-248 B	-15895	4222	2	N	-0-	-0-	
07	5177 X	4302	-0-	-875 B	-15895	4302	2	N	-0-	-0-	
08	5177 X	4189	-0-	-988 B	-15895	4189	2	N	-0-	-0-	
09	0	3762	-0-	3762 B	-12133	3762	2	N	-0-	-0-	
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557 B	-12133			N	NO RPT	-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	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			
05	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	
07	1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	
09	0	1123	-0-	1123 B	1123	1123	2	N	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1123			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4526 X	4131	-0-	-395 B	-11053	4131 2	N	-0-		-0-
06	4380 X	3976	-0-	-404 B	-11053	3976 2	N	-0-		-0-
07	4371 X	3929	-0-	-442 B	-11053	3929 2	N	-0-		-0-
08	4278 X	3655	-0-	-623 B	-11053	3655 2	N	-0-		-0-
09	0	3835	-0-	3835 B	-7218	3835 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-7218		N	NO RPT		-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981		
05	20165 X	20165	-0-	-0- B	-0-	20165 2	N	-0-		-0-
06	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-	19913 2	N	-0-		-0-
07	20603 X	20603	-0-	-0- B	-0-	20603 2	N	-0-		-0-
08	20268 X	20268	-0-	-0- B	-0-	20268 2	N	-0-		-0-
09	0	19713	-0-	19713 B	19713	19713 2	N	-0-		-0-
10	18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	958		N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255		
05	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
05	9548 X	9500	-0-	-48 B	-19863	9500 2	N	-0-		-0-
*06	7200 X	9117	-0-	1917 B	-17946	9117 2	N	-0-		-0-
07	9734 X	9135	-0-	-599 B	-17946	9135 2	N	-0-		-0-
08	9734 X	8995	-0-	-739 B	-17946	8995 2	N	-0-		-0-
09	0	8650	-0-	8650 B	-9296	8650 2	N	-0-		-0-
10	9486 X	NO RPT	-0-	-9486 B	-9296		N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809		
05	8680 X	6589	-0-	-2091 B	-22853	6589 2	N	-0-		-0-
06	8400 X	5184	-0-	-3216 B	-22853	5184 2	N	-0-		-0-
07	8680 X	6347	-0-	-2333 B	-22853	6347 2	N	-0-		-0-
08	8680 X	6398	-0-	-2282 B	-22853	6398 2	N	-0-		-0-
09	0	5537	-0-	5537 B	-17316	5537 2	N	-0-		-0-
10	6603 X	NO RPT	-0-	-6603 B	-17316		N	NO RPT		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931		
05	2108 X	1334	-0-	-774 B	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
07	1178 X	1076	-0-	-102 B	-0-	1076 2	N	-0-		-0-
08	1660 X	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
09	0	1066	-0-	1066 B	1066	1066 2	N	-0-		-0-
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345		
05	4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	4849 2	N	-0-		-0-
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-	4679 2	N	-0-		-0-
07	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	4761 2	N	-0-		-0-
08	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-	4667 2	N	-0-		-0-
09	0	4478	-0-	4478 B	4478	4478 2	N	-0-		-0-
10	62 X	NO RPT	-0-	-62 B	4416		N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	11005 X	9115	-0-	-1890 B	-25264	9115	2	N	-0-			-0-
06	11820 X	9440	-0-	-2380 B	-25264	9440	2	N	-0-			-0-
07	12214 X	9942	-0-	-2272 B	-25264	9942	2	N	-0-			-0-
08	10602 X	9180	-0-	-1422 B	-25264	9180	2	N	-0-			-0-
09	0	8405	-0-	8405 B	-16859	8405	2	N	-0-			-0-
10	9765 X	NO RPT	-0-	-9765 B	-16859			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

05	2139 X	1794	-0-	-345 B	-0-	408	1	1386	3	Y	-0-	-0-
06	2070 X	1821	-0-	-249 B	-0-	362	1	1459	3	Y	-0-	-0-
07	2061 X	2061	-0-	-0- B	-0-	523	1	1538	3	Y	-0-	-0-
08	1643 N	1557	-0-	-86 B	-0-	240	1	1317	3	Y	-0-	-0-
09	0	1353	-0-	1353 B	1353	134	1	1219	3	Y	-0-	-0-
10	0	2162	-0-	2162 B	3515	278	1	1884	3	Y	-0-	-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
08	T. A.	5695	-0-	5695 B	5695	877	1	4818	3	Y	-0-	-0-
09	T. A.	9953	-0-	9953 B	15648	986	1	8967	3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	7743	-0-	7743 B	23391	995	1	6748	3	Y	-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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

05	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	218	1	740	3	Y	-0-	-0-
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	184	1	743	3	Y	-0-	-0-
07	1116 N	706	-0-	-410 B	-0-	179	1	527	3	Y	-0-	-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-	-0-
09	0	2983	-0-	2983 B	2983	295	1	2688	3	Y	-0-	-0-
10	0	1618	-0-	1618 B	4601	208	1	1410	3	Y	-0-	-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
KOCUREK GAS UNIT 1 //CONT.// 703462													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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													
05	2945 X	295	-0-	-2650	B	-0-	67	1	228	3	Y	-0-	-0-
06	11400 X	472	-0-	-10928	B	-0-	94	1	378	3	Y	-0-	-0-
07	11780 X	382	-0-	-11398	B	-0-	97	1	285	3	Y	-0-	-0-
08	2201 X	66	-0-	-2135	B	-0-	10	1	56	3	Y	-0-	-0-
09	0	7249	-0-	7249	B	7249	718	1	6531	3	Y	-0-	-0-
10	0	3893	-0-	3893	B	11142	500	1	3393	3	Y	-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2													
WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PAWNEE (WILCOX)													
BB-SOUTHTEX, LLC 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TURNER GAS UNIT 100210													
WELL #: 13 RRCID -> 293017 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630													
05	14B2 EXT	1072	-0-	1072	B	41902	1072	2		N	-0-		-0-
06	0 W	1117	-0-	1117	B	43019	1117	2		N	-0-		-0-
07	0 W	951	-0-	951	B	43970	951	2		N	-0-		-0-
08	0 W	928	-0-	928	B	44898	928	2		N	-0-		-0-
09	0	943	-0-	943	B	45841	943	2		N	-0-		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	45841				N	NO RPT		-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)													
BB-SOUTHTEX, LLC 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
BENHAM GAS UNIT 100210													
WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647													
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

PENA (YEGUA 4700)													
B D PRODUCTION CO., INC. 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
REMMERS, ELLIE ET AL 040190													
WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT													-0-	

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
RAY, G. A.		WELL #:	91	RRCID ->	095430	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	15000 PERF. 8954 - 8970			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)			70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	5	RRCID ->	144763	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8134 - 8142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS, E. (LULING)			70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308									
RAY, GEORGE			WELL #:	2-C	RRCID ->	141620	COMPL. DATE	05/06/1992	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7598 - 7612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	142398	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	7632 - 7644
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10		14B2 EXT	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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	21
10		0 N	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)			70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETTUS, S.E. (1360)			70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MCKINNEY, J. E.			WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	19

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
 RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
 SHAY WELL #: 3 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

05	13500	13500	-0-	-0-	-0-	916	1	12584	2	N	-0-					-0-
06	12613	12613	-0-	-0-	-0-	886	1	11727	2	N	-0-					-0-
07	12339	12339	-0-	-0-	-0-	888	1	11451	2	N	-0-					-0-
08	10664	10332	-0-	-332	-0-	863	1	9469	2	N	-0-					-0-
09	17922	14121	-0-	-3801	-0-	926	1	13195	2	N	-0-					-0-
10	0	15154	-0-	15154	15154	1134	1	14020	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)				71215 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
SHAY 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 280116	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2746	- 2755			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.				681462								
HARTT, JAMES				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 6101	PERF. N/A				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

PLACEDO (4000 CATAHOULA)				71801 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
ROOS				WELL #: 45	RRCID -> 239395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 7745	PERF. 3889	- 3894			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

PLACEDO (4700)				71801 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 4677	- 4680			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

PLACEDO (5200)				71801 253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC				100344								
SHELTON/HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 247720	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5172	- 5188			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

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-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

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-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
ROOS		WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, 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	
05	62 #	34	-0-	-28 B	-136	34 2		Y	-0-		-0-
06	60 #	48	-0-	-12 B	-148	48 2		Y	-0-		-0-
07	62 #	78	-0-	16 B	-132	78 2		Y	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8 B	-140	54 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-57	CANCELLED UNDERAGE ->	-83					
09	60 #	51	-0-	-9 B	-66	51 2		Y	-0-		-0-
10	0	27	-0-	27 B	-39	27 2		Y	-0-		-0-

VANDENBERG & HILL		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
		100344									
		WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188	
05	0	2338	-0-	2338 B	10885	2334 2	4 9	Y	4	4 1	1
06	0	3063	-0-	3063 B	13948	3063 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	0	3347	-0-	3347 B	17295	3347 2		Y	-0-		-0-
08	0	1932	-0-	1932 B	19227	1932 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			19227							
09	0	2779	-0-	2779 B	22006	2779 2		Y	-0-		-0-
10	0	868	-0-	868 B	22874	868 2		Y	-0-		-0-

PLACEDO, 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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VANDENBERGE & HILL		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	3992 - 3998
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
		WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
IWR OPERATING, LLC				427252											
NANCE				WELL #: 9	RRCID -> 166158	COMPL. DATE 10/25/1997	TOTAL DEPTH 6910	PERF. 5194	- 5200						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, 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						
05	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	60	N	51	-0-	-9	B	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	0		27	-0-	27	B	27	27	2		Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL				WELL #: 48	RRCID -> 290708	COMPL. DATE 11/05/2020	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5661	- 5664							
05	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	556	2	377	9	Y	343	371	1	60
06	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	803	2	407	9	Y	370	385	1	45
07	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	1307	2	369	9	Y	335	340	1	40
08	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-	971	2	325	9	Y	295	299	1	36
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	1200	N	1177	-0-	-23	B	-0-	940	2	237	9	Y	215	221	1	30
*10	1550	N	718	-0-	-832	B	-0-	466	2	252	9	Y	229	235	1	24

PLACEDO, EAST (5600 SD.)				71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365											
WARNKEN, LENA				WELL #: 2	RRCID -> 109552	COMPL. DATE 11/01/1983	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 5640	- 5643						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PALOMA OPERATING, LLC				100344			CNTY: VICTORIA								
SHELTON, BEN -A-				WELL #: 4	RRCID -> 177973	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 6959	PERF. 6243	- 6245						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, 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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	131	1	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	139	143	1	17
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129	131	1	15
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	124	133	1	6
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	115	113	1	8
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	108	110	1	6

ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638												
PLACEDO RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130						
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-

ORO RESOURCES, LLC		626507												
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SHELTON, BEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, 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						
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-

PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL		100344										
WELL #:		42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 5920 - 5950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2511	186	-0-	-2325	-0-	186 2		Y	-0-	3 1		-0-
06	2430	88	-0-	-2342	-0-	81 2	7 9	Y	6	5 1		1
07	2511	2049	-0-	-462	-0-	1921 2	128 9	Y	116	105 1		12
08	1705	941	-0-	-764	-0-	812 2	129 9	Y	117	122 1		7
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	427 2	336 9	Y	305	284 1		28
*10	1705	634	-0-	-1071	-0-	224 2	410 9	Y	373	372 1		29

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC ROOS		013365										
WELL #:		33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240		PERF. 5190 - 5194		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALLETX OPERATING COMPANY ERP, W. E.		015056										
WELL #:		1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E.		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #:		5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487		PERF. N/A		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E.		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #:		4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)		72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"		829289										
WELL #:		1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672		PERF. 8400 - 8422		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

POEHLER (COOK MT.)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
CHAPMAN BROTHERS									
72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/22									

POEHLER (COOK MT 5130)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
POEHLER									
72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108									
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	33
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	33
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	33
08	0	75	-0-	75	75	75 2	N	-0-	33
09	0	72	-0-	72	147	72 2	N	-0-	33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	147		N	NO RPT	33

POEHLER (MASSIVE 8250)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
CHAPMAN, M. (SUN)									
72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
URBAN-FOERSTER UNIT									
72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036									
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	46
06	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 2	N	-0-	46
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	46
08	0	74	-0-	74	74	74 2	N	-0-	46
09	0	70	-0-	70	144	70 2	N	-0-	46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	144		N	NO RPT	46

POEHLER (YEGUA -B-)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
CHAPMAN, M.M. ET UX									
72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187 1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

POEHLER (YEGUA 4700)									
ESTATE OF JAMES L. NELSON									
CHAPMAN BROTHERS									
72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD									
254443									
WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714									
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2022 - WELL PLUGGED 5/10/2022									

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WILLBERN 676051
 WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TORRENT OIL LLC 862645
 DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	571	-0-	571	571	571	1	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	804	-0-	804	1375	804	1	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1375			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)			72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738										
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
JUSTEN, ELIZABETH			WELL #:	2	RRCID ->	227395	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2264 - 2266	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
CXL ENERGY LLC			195770	WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723						
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877	- 2879
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480	- 3482
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID -> 226487	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2327	- 2329
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOEHL		WELL #:		2	RRCID -> 238215	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822	- 2824
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOEHL		WELL #:		1R	RRCID -> 279073	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818	- 2820
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

05	1550 #	140	-0-	-1410	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	1500 #	48	-0-	-1452	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	1240 #	42	-0-	-1198	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	0	36	-0-	36	36	36	2		N	-0-			-0-
09	510 #	41	-0-	-469	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

05	155	N	120	-0-	-35	-0-	11 1	109 2	N	-0-		-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16 1	158 2	N	-0-		-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20 1	190 2	N	-0-		-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18 1	180 2	N	-0-		-0-
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	11 1	123 2	N	-0-		-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	14 1	146 2	N	-0-		-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995		PERF. 2643 - 2645		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	130 1	1357 2	N	-0-		-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	125 1	1217 2	N	-0-		-0-
07		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	112 1	1085 2	N	-0-		-0-
08		1488 N	1225	-0-	-263 B	-0-	110 1	1115 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1350 N	444	-0-	-906 B	-0-	38 1	406 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	-0-	-0-	-1209 B	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750)		73293 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 6		RRCID -> 168751		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 2720 - 2722		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/04/2022		- PLUGGED 05/04/2022						

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 2974		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)		//CONT.//		73293 132	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		7	RRCID -> 283917	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	- 5902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		6A	RRCID -> 188608	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 6382	PERF. 3220	- 3222		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)				73293 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
WEST		WELL #:		1	RRCID -> 173015	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 6335	PERF. 3232	- 3234		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 3417	- 3422		
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-

ROUSE, FAY				WELL #:	5	RRCID -> 199094	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3396	- 3397	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2022 - PLUGGED 05/10/2022											

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)				73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		3	RRCID -> 278334	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 3708	- 3719		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		//CONT.//		73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
BENNER, WM.		WELL #:		4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	3636 - 3641			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)				73293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		2	RRCID ->	284755	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	1960 - 1968			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	2276 - 2280			
05	6200 X	1111	-0-	-5089	-0-	97	1	1014	2	N	-0-				-0-
06	6000 X	1042	-0-	-4958	-0-	97	1	945	2	N	-0-				-0-
07	1426 X	896	-0-	-530	-0-	84	1	812	2	N	-0-				-0-
08	1426 X	703	-0-	-723	-0-	63	1	640	2	N	-0-				-0-
09	1140 X	660	-0-	-480	-0-	57	1	603	2	N	-0-				-0-
10	1116 X	691	-0-	-425	-0-	59	1	632	2	N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
STEINMAN, ALFRED		WELL #:		3	RRCID ->	179363	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	6613	PERF.	2076 - 2082			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)				73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5612 - 5620			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
7Y		WELL #: 1		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274								
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022																

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
NEUHAUS, E. T.		7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377								
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	48 1	500 2	Y	3	4 1						3
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3 9	467 2	Y	3	4 1						2
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	3 9	517 2	Y	3	4 1						1
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	51 1	515 2	Y	2							3
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	2 9	509 2	Y	2	3 1						2
*10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48 1	544 2	Y	3	3 1						2
						2 9										
						51 1										
						3 9										

NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392								
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-							47
06	14B2 EXT	175	-0-	175	175	16 1	159 2	N	-0-							47
07	14B2 EXT	120	-0-	120	295	11 1	109 2	N	-0-							47
08	14B2 EXT	81	-0-	81	376	8 1	73 2	N	-0-							47
09	488 X	112	-0-	-376	-0-	10 1	102 2	N	-0-							47
10	0	131	-0-	131	131	11 1	120 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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	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								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	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 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
05	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	378 1	2416 2	N	1		311
06	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	358 1	2160 2	N	21		332
07	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	370 1	2204 2	N	37		369
08	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	344 1	1825 2	N	21		390
09	0	2307	-0-	2307	2307	346 1	1927 2	N	31		421
10	0	2073	-0-	2073	4380	367 1	1705 2	N	1	167 1	255

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221339		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 12970	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14148 - 14594	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9 1	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	81 1	839 2	Y	3	4 1	3
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	70 1	682 2	Y	3	4 1	2
07	837 N	718	-0-	-119	-0-	67 1	648 2	Y	3	4 1	1
08	930 N	715	-0-	-215	-0-	64 1	649 2	Y	2		3
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	63 1	670 2	Y	2	3 1	2
*10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	61 1	658 2	Y	3	3 1	2

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8558 - 8684	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		//CONT.//		73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097											
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	122	1	1267	2	Y	14	20	1	13
							15	9							
06		1290 N	1268	-0-	-22	-0-	117	1	1141	2	Y	9	17	1	5
							10	9							
07		1426 N	1140	-0-	-286	-0-	105	1	1022	2	Y	12	16	1	1
							13	9							
08		1395 N	935	-0-	-460	-0-	83	1	842	2	Y	9			10
							10	9							
09		1260 N	870	-0-	-390	-0-	73	1	780	2	Y	15	16	1	9
							17	9							
10		1147 N	943	-0-	-204	-0-	79	1	847	2	Y	15	16	1	8
							17	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	3	4	1	2
							3	9							
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	23	1	219	2	Y	3	4	1	1
							3	9							
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	2			3
							2	9							
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
*10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	240	2	Y	3	3	1	2
							3	9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	8623 - 8728
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690		
05	8339 X	6033	-0-	-2306	-0-	-0-	518	1	5393	2	Y	111	136	1	79
							122	9							
06	8070 X	6229	-0-	-1841	-0-	-0-	570	1	5545	2	Y	104	141	1	42
							114	9							
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	-0-	563	1	5471	2	Y	115	144	1	13
							127	9							
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	-0-	567	1	5760	2	Y	77			90
							85	9							
09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	-0-	603	1	6422	2	Y	138	145	1	83
							152	9							
*10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	6877	2	Y	134	144	1	73
							147	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	2	Y	11
							4	9				
06		1110 N	1106	-0-	-4	-0-	103	1	999	2	Y	8
							4	9				
07		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	100	1	965	2	Y	7
							7	9				
08		1116 N	1004	-0-	-112	-0-	90	1	912	2	Y	9
							2	9				
09		0	1047	-0-	1047	1047	89	1	951	2	Y	8
							7	9				
*10		2109 N	1062	-0-	-1047	-0-	90	1	965	2	Y	7
							7	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												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020												
05		233 N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1	174	2	Y	-0-
07		217 N	170	-0-	-47	-0-	16	1	154	2	Y	-0-
08		248 N	176	-0-	-72	-0-	16	1	160	2	Y	-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	2	Y	-0-
10		0	184	-0-	184	184	16	1	168	2	Y	-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990												
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
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. (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
05	16740	15942	-0-	-798	-0-	441	1	15362	2	Y	126	96	1	62
06	16200	14050	-0-	-2150	-0-	139	9	423	1	Y	84			146
07	16740	14025	-0-	-2715	-0-	92	9	438	1	Y	67	117	1	96
08	DLQ G-10	14324	-0-	14324	14324	74	9	444	1	Y	40	80	1	56
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	27594	44	9	430	1	Y	80			136
10	0	13443	-0-	13443	41037	88	9	448	1	Y	128	138	1	126
						141	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS-SANDRA														
WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576														
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			50
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			50
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	2	N	-0-			50
08	14B2 EXT	24	-0-	24	44	2	1	22	2	N	-0-			50
09	14B2 EXT	19	-0-	19	63	2	1	17	2	N	-0-			50
10	0	30	-0-	30	93	2	1	28	2	N	-0-			50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BABER														
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010														
05	6293 #	3559	-0-	-2734	-0-	266	1	3293	2	N	-0-			68
06	6531 R	6531	-0-	-0-	-0-	437	1	6092	2	N	2			70
07	6603 #	5733	-0-	-870	-0-	2	9	418	1	N	3	13	1	60
08	6603 #	6088	-0-	-515	-0-	3	9	448	1	N	1			61
09	0	6175	-0-	6175	6175	1	9	455	1	N	2			63
10	0	5713	-0-	5713	11888	2	9	421	1	N	2			65
						2	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
HANCOCK "H"														
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896														
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	-0-			-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	117	1	2029	2	N	9			9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	10	9	112	1	N	6			15
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	7	9	58	1	N	6			21
09	0	1324	-0-	1324	1324	7	9	68	1	N	17			38
10	0	1565	-0-	1565	2889	19	9	87	1	N	6			44
						7	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.//		73293 511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
RFE OPERATING, LLC		704776													
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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						
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	214	1	950	2	N	-0-				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	210	1	957	2	N	-0-				-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	216	1	976	2	N	-0-				-0-
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	217	1	976	2	N	-0-				-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	211	1	951	2	N	-0-				-0-
10	0	1186	-0-	1186	2348	223	1	963	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HARTT G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 192163		COMPL. DATE 01/09/2020			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133						
05	9889 X	8445	-0-	-1444	-0-	8372	2	73	9	N	66				98
06	9570 X	8059	-0-	-1511	-0-	7987	2	72	9	N	65				163
07	9889 X	8197	-0-	-1692	-0-	8128	2	69	9	N	63	178	1		48
08	13085 X	13085	-0-	-0-	-0-	13011	2	74	9	N	67				115
09	0	7787	-0-	7787	7787	7719	2	68	9	N	62				177
10	0	7767	-0-	7767	15554	7703	2	64	9	N	58				235

PROVIDENT CITY G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018			TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115						
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	136	1	601	2	N	-0-				-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	616	2	N	-0-				-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	141	1	635	2	N	-0-				-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	140	1	629	2	N	-0-				-0-
09	0	719	-0-	719	719	131	1	588	2	N	-0-				-0-
10	0	761	-0-	761	1480	143	1	618	2	N	-0-				-0-

NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228						
05	8742 X	7909	-0-	-833	-0-	310	1	7551	2	N	44				142
06	8190 X	6944	-0-	-1246	-0-	280	1	6628	2	N	33				175
07	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	310	1	7911	2	N	31	171	1		35
08	7936 X	7786	-0-	-150	-0-	310	1	7451	2	N	23				58
09	0	7426	-0-	7426	7426	300	1	7094	2	N	29				87
10	0	7845	-0-	7845	15271	310	1	7504	2	N	28				115

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M		AMT CODE	
05		4061 X	3400	-0-	-661	-0-	94	1	3277	2	Y	26	81 1
							29	9					48
06		3930 X	2955	-0-	-975	-0-	89	1	2837	2	Y	26	74
							29	9					
07		4650 X	2859	-0-	-1791	-0-	88	1	2734	2	Y	34	61 1
							37	9					47
08	DLQ	G-10	2795	-0-	2795	2795	85	1	2637	2	Y	66	70 1
							73	9					43
09	DLQ	G-10	2464	-0-	2464	5259	80	1	2381	2	Y	3	46
							3	9					
10		0	2401	-0-	2401	7660	80	1	2288	2	Y	30	42 1
							33	9					34

RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097													
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521													
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-

XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030													
05	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	296	1	1942	2	N	-0-	79
06	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	2	N	-0-	79
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	348	1	2423	2	N	-0-	79
08	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	345	1	2397	2	N	-0-	79
09	2640	X	2599	-0-	-41	-0-	328	1	2271	2	N	-0-	79
10	0		2415	-0-	2415	2415	304	1	2111	2	N	-0-	79

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													
05	1240	X	39	-0-	-1201	-0-	3	1	32	2	N	4	54
							4	9					
06	5460	X	88	-0-	-5372	-0-	6	1	82	2	N	-0-	54
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	54
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-	54
09	0		76	-0-	76	76	6	1	70	2	N	-0-	54
10	0		11	-0-	11	87	1	1	10	2	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			
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	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
05	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	32	1	363	2	N	-0-
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	62	2	N	-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	3	1	51	2	N	-0-
08	248 N	73	-0-	-175 B	-0-	4	1	69	2	N	-0-
09	0	92	-0-	92 B	92	5	1	87	2	N	-0-
10	0	61	-0-	61 B	153	3	1	58	2	N	-0-

HANCOCK ESTATE "B"		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		161671									
		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762			
05	1953 N	630	-0-	-1323 B	-0-	50	1	578	2	N	89
06	1950 N	1545	-0-	-405 B	-0-	84	1	1461	2	N	89
07	1953 N	1444	-0-	-509 B	-0-	87	1	1357	2	N	89
08	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	73	1	1121	2	N	91
09	0	1748	-0-	1748 B	1748	91	1	1656	2	N	92
10	0	2007	-0-	2007 B	3755	112	1	1895	2	N	92

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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH PROVIDENT CITY G.U.		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		386310									
		WELL #: 2		RRCID -> 255266		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242			
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	2
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
09	0	71	-0-	71	71	5	1	66	2	N	-0-
10	0	138	-0-	138	209	10	1	128	2	N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	242 1	1550 2	N	-0-		7
06		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	242 1	1456 2	N	1		8
							1 9					
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	250 1	1490 2	N	6		14
							7 9					
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	276 1	1468 2	N	9		23
							10 9					
09		0	1667	-0-	1667	1667	254 1	1411 2	N	2		25
							2 9					
10		0	1431	-0-	1431	3098	253 1	1177 2	N	1	11 1	15
							1 9					

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
05		496 N	486	-0-	-10	-0-	36 1	450 2	N	-0-		-0-
06		510 N	301	-0-	-209	-0-	20 1	281 2	N	-0-		-0-
07		411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2	N	-0-		-0-
08		496 N	383	-0-	-113	-0-	28 1	355 2	N	-0-		-0-
09		0	451	-0-	451	451	33 1	418 2	N	-0-		-0-
10		0	374	-0-	374	825	28 1	346 2	N	-0-		-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	18	-0-	18	18	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578												
05		558 N	477	-0-	-81	-0-	36 1	441 2	N	-0-		70
06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	N	-0-		70
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	34 1	424 2	N	-0-	59 1	11
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	N	-0-		11
09		0	276	-0-	276	276	20 1	256 2	N	-0-		10
10		0	-0-	-0-	-0-	276			N	-0-		10

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

05		3751 X	3632	-0-	-119	-0-	271 1	3361 2	N	-0-		69
06		3690 X	3584	-0-	-106	-0-	240 1	3344 2	N	-0-		69
07		3813 X	3731	-0-	-82	-0-	272 1	3458 2	N	1	59 1	11
08		3813 X	3659	-0-	-154	-0-	269 1	3390 2	N	-0-		11
09		0	3452	-0-	3452	3452	254 1	3198 2	N	-0-		11
10		0	3301	-0-	3301	6753	243 1	3058 2	N	-0-		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)					73293 540	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936							
HANCOCK, ET AL G.U.			WELL #:		1	RRCID ->	156186	COMPL. DATE	09/05/1995	TOTAL DEPTH	14080 PERF.13690 - 13740	

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK GU #1			WELL #:		7	RRCID ->	221079	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	14025 PERF.13830 - 13846	

05		8835 X	8744	-0-	-91	-0-	1157 1	7587 2	N	-0-		3
06		8940 X	8169	-0-	-771	-0-	997 1	7172 2	N	-0-		3
07		9238 X	8792	-0-	-446	-0-	1104 1	7688 2	N	-0-		3
08		9238 X	8750	-0-	-488	-0-	1102 1	7648 2	N	-0-		3
09		8790 X	8566	-0-	-224	-0-	1080 1	7486 2	N	-0-		3
10		0	9045	-0-	9045	9045	1139 1	7906 2	N	-0-		3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)					73293 545	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936							
HANCOCK, EVA RUTH			WELL #:		1	RRCID ->	186323	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	16000 PERF.14855 - 14916	

05		31 X	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-
06		79 X	79	-0-	-0-	-0-	10 1	69 2	N	-0-		-0-
07		27 X	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-		-0-
08		71 X	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-		-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		0	82	-0-	82	82	10 1	72 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)					73293 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.					945936							
HANCOCK, JOHN W. SR.			WELL #:		1	RRCID ->	182556	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	16600 PERF.16325 - 13350	

05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	67 1	443 2	N	-0-		-0-
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	57 1	412 2	N	-0-		-0-
07		536 N	536	-0-	-0-	-0-	67 1	469 2	N	-0-		-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	66 1	458 2	N	-0-		-0-
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	65 1	453 2	N	-0-		-0-
10		0	546	-0-	546	546	69 1	477 2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, B. J.		WELL #:		6	RRCID ->	250628	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5629 - 5631
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-		-0-	
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-		-0-	
10	0	276	-0-	276	276	276	2	N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, A.V.		WELL #:		9	RRCID ->	139511	COMPL. DATE	07/08/1991	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	5496 - 5514
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	Y	-0-		-0-	
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	13	1	Y	-0-		-0-	
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	13	1	Y	-0-		-0-	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	Y	-0-		-0-	
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	12	1	Y	-0-		-0-	
10	0	147	-0-	147	147	12	1	Y	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		3	RRCID ->	137493	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	6228	PERF.	5628 - 5635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #:		4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F.W.		WELL #:		6L	RRCID ->	290937	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	5688 - 5693
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	SWR 10	846	-0-	846	1954	59	1	N	155	178	1	83
06	SWR 10	664	-0-	664	2618	56	1	N	59			142
07	3265 R	647	-0-	-2618	-0-	53	1	N	71	147	1	66
08	837 #	722	-0-	-115	-0-	54	1	N	106			172
09	810 #	794	-0-	-16	-0-	59	1	N	96	167	1	101
10	837 #	613	-0-	-224	-0-	43	1	N	95	168	1	28

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR-MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 194124		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223 X	6501	-0-	-722 B	-0-	567 1	5900 2	N	31			64
06	6840 X	6030	-0-	-810 B	-0-	34 9	5423 2	N	45			109
07	7068 X	6312	-0-	-756 B	-0-	50 9	5680 2	N	42			151
08	7135 X	7135	-0-	-0- B	-0-	46 9	6453 2	N	42	181 1		12
09	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	636 1	6482 2	N	32			44
10	0	7256	-0-	7256 B	7256	46 9	6601 2	N	37			81
						614 1						
						41 9						

NEUHAUS, F.W..		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374				
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5369 - 5374				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROPERTY PRODUCING CO.		681462										
HARTT, J.		WELL #: 1		RRCID -> 089037		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)		73293 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

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. (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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTERS, DOROTHY		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020										

E.P.C. G U 1A		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449		
05	10137 X	9413	-0-	-724	-0-	703 1	8710 2	N	-0-	18
06	9810 X	9281	-0-	-529	-0-	621 1	8660 2	N	-0-	18
07	9455 X	8607	-0-	-848	-0-	628 1	7979 2	N	-0-	3
08	9455 X	7669	-0-	-1786	-0-	564 1	7105 2	N	-0-	3
09	0	7870	-0-		7870	580 1	7290 2	N	-0-	3
10	0	7525	-0-	7525	15395	555 1	6970 2	N	-0-	3

E.P.C. GU 1		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574		
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020										

E.P.C. GU 1		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375		
05	12648 X	11259	-0-	-1389	-0-	841 1	10418 2	N	-0-	8
06	12240 X	11052	-0-	-1188	-0-	740 1	10312 2	N	-0-	8
07	12400 X	10802	-0-	-1598	-0-	788 1	10013 2	N	1	2
						1 9				
08	12400 X	10243	-0-	-2157	-0-	753 1	9490 2	N	-0-	2
09	0	10135	-0-	10135	10135	747 1	9388 2	N	-0-	2
10	0	9510	-0-	9510	19645	702 1	8808 2	N	-0-	2

PROVIDENT CITY G.U.		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		386310								
		WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854		
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	115 1	510 2	N	-0-	-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	105 1	478 2	N	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	108 1	488 2	N	-0-	-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	108 1	488 2	N	-0-	-0-
09	0	594	-0-	594	594	108 1	486 2	N	-0-	-0-
10	0	527	-0-	527	1121	99 1	428 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826										
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
07	186 X	82	-0-	-104	-0-	82	2			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	12	-0-	12	-0-	12	2			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					7

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA TMR EXPLORATION, INC. 834097 RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943										
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	-0-
10	0	41	-0-	41	-0-	4	1	37	2	-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										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HAMMIT PETROLEO 350618
 ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A)				74422 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MAROCO				526610								
ALLEN, B.				WELL #: 3 E	RRCID -> 003849	COMPL. DATE 11/27/1960	TOTAL DEPTH 5754	PERF. 5686	- 5689			
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL, I.				WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 5097	- 5101			
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (4900)				74422 900	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
DOS PESOS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 283529	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4986	- 4989			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444				
M	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	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			251
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			266
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	148	1	86
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	82	1	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	29	1	129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	39	1	106

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-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								
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154								
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180								
05	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GATHER 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 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
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (1675)										//CONT.// 75612 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310								
LAMBERT-ROSE										WELL #: 2		RRCID -> 262874		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. J. FOX 'A'										WELL #: 44		RRCID -> 272721		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		2	-0-	2	-0-	2	-0-					N	-0-				-0-
10	0		14	-0-	14	-0-	16	-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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (3300)										75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC										100344								
MIGUELITA SCANIO										WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462		
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	-0-					Y	-0-			2 1	1
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	-0-					Y	-0-				1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	-0-					Y	-0-			1 1	-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3		3 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	30		27 2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	17	-0-	17	47		17 2		Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 287621		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 272306		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
FOX, W. J.		WELL #: 16		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	8	RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6051 - 6056		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	4	RRCID ->	185226	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6202 - 6210		
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		292290										
		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2	Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	Y	-0-			-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	Y	-0-			-0-
*09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-			-0-
10	0	1241	-0-	1241	1241	1241	2	Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6389 - 6395		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6325 - 6336		
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
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-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6434 - 6441		
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
05	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2	Y	-0-	3	1	1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	22	7	1	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	1	6

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555							
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
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-

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607							
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-

REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1		20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1		13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES		945880													
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC RYALS		100344														
WELL #:		1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338														
WELL #:		2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
PALOMA OPERATING, LLC MIGUELITA SCANIO		100344														
WELL #:		33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533								
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-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. ROOKE, P. H.		745991														
WELL #:		43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC. LAMBERT, J. A.		893997														
WELL #:		9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
38 OIL & GAS, L.L.C. ROOKE, P. H.		953768														
WELL #:		47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
WALLIS ENERGY, INC. 893997										
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991										
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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 6880 PERF. 6806 - 6809										
05	23653	2723	-0-	-20930	-0-	2667 2	56 9	Y	51 62 1	31
06	22890	343	-0-	-22547	-0-	343 2		Y	-0-	31
07	23653	7499	-0-	-16154	-0-	7496 2	3 9	Y	3 3 1	31
08	23653	8414	-0-	-15239	-0-	8414 2		Y	-0-	31
09	9000 #	6769	-0-	-2231	-0-	6769 2		Y	-0-	31
10	0	5004	-0-	5004	5004	5004 2		Y	-0-	31
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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		129

REFUGIO OLD		//CONT.//	75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
EMERALD OIL & GAS LC			250964							
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-	5446	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
		PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014								

REFUGIO OLD (V-3)			75668 045	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468							
RYALS, PEARSON EST.		WELL #:	1	RRCID -> 003957	COMPL. DATE 10/07/1960	TOTAL DEPTH 6580	PERF. 5035	-	5039	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

POWER, PHIL		WELL #:	10	RRCID -> 037517	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 5802	PERF. 4699	-	4713	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO OLD (2400)			75668 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.			893997							
LAMBERT, J. A.		WELL #:	8	RRCID -> 063138	COMPL. DATE 07/05/1974	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 2490	-	2495	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (3400)		75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
STARRETT, C. E. RYALS, N. J.		816000		WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
M. E. O'CONNOR		WELL #: D 1		RRCID -> 293447		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 3413 - 3420				
09	1704	2523	-0-	819	819	2523	2	N	-0-					-0-
*10	14371	11178	-0-	-3193	-0-	11178	2	N	-0-					-0-

WYRICK & HUGHES		945880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
RYALS, SHELLY		WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470				
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J		238468		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
M. E. O'CONNOR		WELL #: D 1		RRCID -> 292664		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 4734 - 4736				
05	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-					-0-
06	8340 X	7822	-0-	-518	-0-	7822	2	N	-0-					-0-
07	8618 X	7445	-0-	-1173	-0-	7445	2	N	-0-					-0-
08	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-					-0-
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022														

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO		570411		WELL #: 1		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					70

REFUGIO OLD (5600)			75668 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468														
POWERS			WELL #: 3		RRCID -> 003960			COMPL. DATE 03/09/1953			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		313				N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P-			WELL #: 5		RRCID -> 037001			COMPL. DATE 07/28/1965			TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					32

REFUGIO OLD (6200)			75668 765		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 32		RRCID -> 290877			COMPL. DATE 01/15/2021			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276						
05	434	N	106	-0-	-328	B	-0-	73	2	33	9	Y	30	49	1		19
06	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	345	2	51	9	Y	46	22	1		43
07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	528	2	17	9	Y	15	44	1		14
08	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	203	2	24	9	Y	22	13	1		23
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	390	N	167	-0-	-223	B	-0-	167	2			Y	-0-	8	1		15
10	0		8170	-0-	8170	B	8170	8139	2	31	9	Y	28	14	1		29

REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 36		RRCID -> 281284			COMPL. DATE 10/12/2016			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557						
05	341	N	272	-0-	-69		-0-	272	2			Y	-0-				-0-
06	271	N	271	-0-	-0-		-0-	271	2			Y	-0-				-0-
07	310	N	297	-0-	-13		-0-	297	2			Y	-0-				-0-
08	655	N	655	-0-	-0-		-0-	655	2			Y	-0-				-0-
*09	747	N	747	-0-	-0-		-0-	747	2			Y	-0-				-0-
10	0		782	-0-	782		-0-	779	2	3	9	Y	3				3

EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468														
RYALS -A-			WELL #: 2		RRCID -> 003967			COMPL. DATE 06/11/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO)			75668 945		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC			100344														
SHAY			WELL #: 1		RRCID -> 221898			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786						
05	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	114	2	164	9	N	149	162	1		142
06	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	234	2	244	9	N	222	166	1		198
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	33	2	133	9	N	121	176	1		143
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	102	72	1		173
09	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	194	166	1		201
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	123	160	1		164

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO, MIGUELITA		//CONT.// //CONT.//	75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594	
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) B D PRODUCTION CO., INC. REIFFERT "D"			75745 700 040190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5528 - 5578	
05	2077 N	1939	-0-	-138	-0-	174 1 9 9	1756 2	N	8			24
06	2010 N	1506	-0-	-504	-0-	108 1 2 9	1396 2	N	2			26
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-	174 1	1700 2	N	-0-			26
08	1953 N	394	-0-	-1559	-0-	48 1 9 9	337 2	N	8			34
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	0	194	-0-	194	194	24 1	170 2	N	-0-			34

RENGER (WILCOX 10300) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1			75947 750 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	11560 - 11784	
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-

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM			75947 850 301273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11512 - 11525	
05	3472 X	3345	-0-	-127 B	-21403	645 1 188 9	2512 2	N	171	188 1		197
06	3270 X	3296	-0-	26 B	-21377	624 1 31 4	2465 2	N	160	175 1		182
07	3379 X	3428	-0-	49 B	-21328	645 1 56 4	2556 2	N	155	172 1	1 8	164
08	3379 X	3413	-0-	34 B	-21294	645 1 47 4	2544 2	N	161	181 1		144
09	0	3266	-0-	3266 B	-18028	624 1 44 4	2437 2	N	146	178 1		112
10	0	3213	-0-	3213 B	-14815	629 1 44 4	2361 2	N	163	193 1		82

MERIT ENERGY COMPANY HARVEY RENGER GAS UNIT			561136	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.	13072 - 13354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290 - 13760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760 - 13814					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 - 13776					
05	589 X	231	-0-	-358 B	-1454722	5	1	226	2	Y	-0-					235
06	540 X	291	-0-	-249 B	-1454722	8	1	283	2	Y	-0-					235
07	558 X	740	-0-	182 B	-1454540	23	1	717	2	Y	-0-					235
08	217 N	557	-0-	340 B	-1454200	15	1	542	2	Y	-0-					235
09	300 N	1044	-0-	744 B	-1453456	26	1	1018	2	Y	-0-					235
10	0	988	-0-	988 B	-1452468	10	1	978	2	Y	-0-					235

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 - 13910					
05	2022 X	2022	-0-	-0- B	-0-	47	1	1975	2	N	-0-					41
06	4379 X	4379	-0-	-0- B	-0-	113	1	4266	2	N	-0-					41
07	1798 X	193	-0-	-1605 B	-0-	6	1	187	2	N	-0-					41
08	1798 X	265	-0-	-1533 B	-0-	7	1	258	2	N	-0-					41
09	1740 X	326	-0-	-1414 B	-0-	8	1	318	2	N	-0-					41
10	0	469	-0-	469 B	469	5	1	464	2	N	-0-					41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992 - 14050					
05	589 N	358	-0-	-231 B	-0-	8	1	350	2	N	-0-					93
06	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	13	1	481	2	N	-0-					93
07	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	16	1	515	2	N	-0-					93
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	12	1	430	2	N	-0-					93
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	12	1	465	2	N	-0-					93
10	0	306	-0-	306 B	306	3	1	303	2	N	-0-					93

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13556 - 14534					
05	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	23	1	974	2	Y	-0-					60
06	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	22	1	817	2	Y	-0-					60
07	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					60
08	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	24	1	876	2	Y	-0-					60
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	21	1	826	2	Y	-0-					60
10	0	890	-0-	890 B	890	9	1	881	2	Y	-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.13914 - 14022					
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	0	10	-0-	10 B	10	10	2			Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135 - 14184		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RODEN GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	242112	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.13708 - 14466
05	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	16 1	652 2	Y		-0-	-0-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	16 1	588 2	Y		-0-	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	21 1	660 2	Y		-0-	-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	23 1	842 2	Y		-0-	-0-
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	18 1	707 2	Y		-0-	-0-
10	0	726	-0-	726 B	726	7 1	719 2	Y		-0-	-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900)		76286 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CLARON CORPORATION		158276											
COLLINS, CHRISTINE ET VIR		WELL #:		1	RRCID ->	124173	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 2940 - 2943		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	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		
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	20 1	2228 2	N		7			140
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	15 1	1369 2	N		2			142
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	15 1	1416 2	N		-0-			142
08	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	20 1	1877 2	N		-0-			142
09	1380 N	661	-0-	-719	-0-	10 1	648 2	N		3			145
10	0	656	-0-	656	656	10 1	643 2	N		3			148

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)		77017 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	184558	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9515 PERF. 9350 - 9358			
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
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-

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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
ROCHE		WELL #:	12	RRCID ->	188215	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	7881 PERF. 7552 - 7560			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		744095										
		WELL #:	1	RRCID ->	227407	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7510 - 7516			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		386310										
		WELL #:	11	RRCID ->	267474	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7373 - 7379			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937		WELL #:		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		
TURNBOW												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	37	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006												

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

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801		
BALLARD, CLAUDE				1								
05	8909 X	8909	-0-	-0-	B	-0-	2413 1	6376 2	N	109	222	
							120 9					
06	8478 X	8478	-0-	-0-	B	-0-	2422 1	5976 2	N	73 180 1	115	
							80 9					
07	8898 X	8898	-0-	-0-	B	-0-	2983 1	5807 2	N	98	213	
							108 9					
08	8444 X	8444	-0-	-0-	B	-0-	2105 1	6232 2	N	97 179 1	131	
							107 9					
09	0	8040	-0-	8040	B	8040	2315 1	5614 2	N	101	232	
							111 9					
10	0	8480	-0-	8480	B	16520	2573 1	5811 2	N	87 181 1	138	
							96 9					

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

STRADER UNIT				WELL #:		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823		
				1								
05	6306 X	6306	-0-	-0-	B	-0-	1716 1	4536 2	N	49	119	
							54 9					
06	6481 X	6481	-0-	-0-	B	-0-	1855 1	4576 2	N	45	164	
							50 9					
07	4945 X	4945	-0-	-0-	B	-0-	1660 1	3232 2	N	48	212	
							53 9					
08	6970 X	6970	-0-	-0-	B	-0-	1732 1	5127 2	N	101 174 1	139	
							111 9					
09	0	6102	-0-	6102	B	6102	1771 1	4296 2	N	32	171	
							35 9					
10	0	5773	-0-	5773	B	11875	1752 1	3957 2	N	58	229	
							64 9					

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

TURNBOW				WELL #:		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925		
				2								
05	2408 X	2408	-0-	-0-	B	-0-	648 1	1712 2	N	44 170 1	66	
							48 9					
06	2386 X	2386	-0-	-0-	B	-0-	672 1	1659 2	N	50	116	
							55 9					
07	2449 X	2449	-0-	-0-	B	-0-	813 1	1584 2	N	47	163	
							52 9					
08	2420 X	2420	-0-	-0-	B	-0-	600 1	1777 2	N	39 166 1	36	
							43 9					
09	0	2608	-0-	2608	B	2608	748 1	1814 2	N	42	78	
							46 9					
10	0	2643	-0-	2643	B	5251	794 1	1792 2	N	52	130	
							57 9					

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
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	

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707			N	-0-			57

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297					CNTY: LIVE OAK				
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	227236	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9755 - 9784	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976			N	NO RPT			-0-

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

RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
MCFALL-KERBY		WELL #:		5	RRCID ->	213252	COMPL. DATE	03/08/2015	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7163 - 7164	

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		4886			N	NO RPT			-0-

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

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	

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3185	3185	-0-	-0-	-0-	3164 2	21 9	Y	19			80
06	2970	2661	-0-	-309	-0-	2631 2	30 9	Y	27			107
07	3069	2846	-0-	-223	-0-	2820 2	26 9	Y	24			131
08	3379	2975	-0-	-404	-0-	2962 2	13 9	Y	12			143
09	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3155 2	17 9	Y	15			158
10	0	3497	-0-	3497	3497	3486 2	11 9	Y	10			168

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RYAN (WILCOX 10,600)			79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KLIMITCHEK			WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	21 1	890 2	N	-0-			42
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22 1	816 2	N	-0-			42
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31 1	971 2	N	-0-			42
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	27 1	958 2	N	-0-			42
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18 1	700 2	N	-0-			42
10	0	824	-0-	824	824	8 1	816 2	N	-0-			42

KLIMITCHEK			WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	16 1	690 2	N	13			126
						14 9						
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19 1	727 2	N	22			148
						24 9						
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	28 1	892 2	N	19			167
						21 9						
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	30 1	1091 2	N	13			180
						14 9						
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	23 1	881 2	N	16			196
						18 9						
10	0	1045	-0-	1045	1045	10 1	1011 2	N	22			218
						24 9						

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6 1	215 2	Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2	Y	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	1 1	50 2	Y	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	111	1 1	110 2	Y	-0-			-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)			79595 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
SCHENDEL A			WELL #: 1 A		RRCID -> 220090			COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3746	3	56	9	N	51	51	8	43	
06		4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4666	3	25	9	N	23	23	8	43	
07		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	40	40	8	43	
08		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5366	3	47	9	N	43	43	8	43	
09		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4887	3	45	9	N	41	41	8	43	
10		0	3893	-0-	3893	3893	3867	3	26	9	N	24	24	8	43	

SCHENDEL A			WELL #: 2		RRCID -> 222473			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201					
05		9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	9313	3	143	9	N	130	63	8	162	
06		8670 X	8031	-0-	-639	-0-	7941	3	90	9	N	82	180	1	35	
07		8897 X	7357	-0-	-1540	-0-	7269	3	88	9	N	80	47	8	68	
08		9455 X	7405	-0-	-2050	-0-	7317	3	88	9	N	80	49	8	99	
09		9150 X	6971	-0-	-2179	-0-	6890	3	81	9	N	74	48	8	125	
10		0	7814	-0-	7814	7814	7747	3	67	9	N	61	29	8	157	

PATTON			WELL #: 2		RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310					
05		5022 X	4685	-0-	-337	-0-	4617	3	68	9	N	62	40	8	193	
06		4920 X	4714	-0-	-206	-0-	4663	3	51	9	N	46	178	1	41	
07		5084 X	4177	-0-	-907	-0-	4127	3	50	9	N	45	29	8	57	
08		5084 X	4139	-0-	-945	-0-	4096	3	43	9	N	39	29	8	67	
09		4710 X	3761	-0-	-949	-0-	3728	3	33	9	N	30	24	8	73	
10		0	4034	-0-	4034	4034	4008	3	26	9	N	24	15	8	82	

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
SCHENDEL A			WELL #: 2		RRCID -> 255165			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402					
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10		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					
05		3158 R	3158	-0-	-0-	-0-	3083	3	75	9	N	68	3	8	180	
06		2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2764	3	41	9	N	37	176	1	40	
07		2883 #	2326	-0-	-557	-0-	2300	3	26	9	N	24	2	8	62	
08		3162 #	2249	-0-	-913	-0-	2225	3	24	9	N	22	2	8	82	
09		3060 #	2068	-0-	-992	-0-	2053	3	15	9	N	14	2	8	94	
10		0	2400	-0-	2400	2400	2379	3	21	9	N	19	1	8	112	

SALEM (860)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. ET AL		208171		WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 984 - 990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SALEM (1100)												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. "C"		100403		WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1156 - 1166
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2730					N	-0-

SALEM (1300)												
CXL ENERGY LLC		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		195770		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1302 - 1312
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
MCCAN, JR. ET AL		208171		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-
09		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

SALEM (1420)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		208171		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM (1600)		79782 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	141990	COMPL. DATE	07/07/1992	TOTAL DEPTH	2519 PERF. 1628 - 1635		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

SALEM (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:	29	RRCID ->	207901	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	2557 PERF. 1790 - 1800		
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570 PERF. 1856 - 1860		
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 2	N	-0-		-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
08	0		206	-0-	206	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	0		203	-0-	203	-0-	203 2	N	-0-		-0-
10	0		201	-0-	201	-0-	610 201 2	N	-0-		-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3149 - 3152		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DIEBEL "B"		1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
DIEBEL "C"		1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22

OIL AND GAS DIVISION

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)
ENSIGN OPERATING LLC
PICKETT GAS UNIT

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
253102
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

*05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-			619
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-			619
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1415	2	N	141	1		619
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	183	183	1	619
09	0		880	-0-	880	880	880	2	N	-0-			619
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	880			N	NO RPT			619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)
BLUEBONNET OIL & GAS
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
076838
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	2	N	-0-	4
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	36	1	75	2	N	-0-	4
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2	N	-0-	4
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2	N	-0-	4
09	0		165	-0-	165	165	64	1	101	2	N	-0-	4
10	0		248	-0-	248	413	103	1	145	2	N	-0-	4

SANGER HEIRS 392

WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

05	372	N	275	-0-	-97	-0-	92	1	183	2	N	-0-	135
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	59	1	123	2	N	-0-	135
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	2	N	-0-	135
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	110	1	192	2	N	-0-	135
09	0		263	-0-	263	263	102	1	161	2	N	-0-	135
10	0		-0-	-0-	-0-	263			N	-0-			135

SANGER HEIRS 391

WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

05	341	N	170	-0-	-171	-0-	57	1	113	2	N	-0-	-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	132	1	276	2	N	-0-	-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	-0-	-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	85	1	148	2	N	-0-	-0-
09	0		148	-0-	148	148	57	1	91	2	N	-0-	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	148			N	-0-			-0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	108 1	215 2	N	-0-			-0-
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96 1	201 2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60 1	98 2	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	92 1	160 2	N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	62 1	97 2	N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	417	107 1	151 2	N	-0-			-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	347 1	3263 2	N	-0-			54
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	349 1	3056 2	N	-0-			54
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	375 1	3088 2	N	-0-			54
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	281 1	2814 2	N	-0-			54
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1702 1	1713 2	N	-0-			54
10	0	1970	-0-	1970	1970	153 1	1817 2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022 - WELL PLUGGED 5/12/22												

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) //CONT.// 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)													
HURD ENTERPRISES, LTD.													
MCCABE ETAL GU													
81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
419886													
WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		119921 X	119921	-0-	-0- B	-0-	108093 2	11828 9	Y	10753	11098 1		366
06		118685 X	118685	-0-	-0- B	-0-	107040 2	11645 9	Y	10586	10157 1		795
07		129371 X	129371	-0-	-0- B	-0-	117385 2	11986 9	Y	10896	11115 1		576
08		111222 X	111222	-0-	-0- B	-0-	100279 2	10943 9	Y	9948	9699 1		825
09		110335 X	110335	-0-	-0- B	-0-	100196 2	10139 9	Y	9217	9391 1		651
10		0	113638	-0-	113638 B	113638	103248 2	10390 9	Y	9445	9517 1		9517

MCCABE ETAL GU													
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966													
05		97230 X	97230	-0-	-0- B	-0-	88928 2	8302 9	Y	7547	7512 1		885
06		96387 X	96387	-0-	-0- B	-0-	88207 2	8180 9	Y	7436	7737 1		584
07		103234 X	103234	-0-	-0- B	-0-	94955 2	8279 9	Y	7526	7566 1		544
08		102808 X	102808	-0-	-0- B	-0-	95156 2	7652 9	Y	6956	6874 1		626
09		94438 X	94438	-0-	-0- B	-0-	87634 2	6804 9	Y	6185	6044 1		767
10		0	95302	-0-	95302 B	95302	88867 2	6435 9	Y	5850	6049 1		568

BOEDEKER ETAL GU													
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476													
05		94631 X	94631	-0-	-0- B	-0-	83093 2	11538 9	Y	10489	10301 1		828
06		95100 X	88503	-0-	-6597 B	-0-	78435 2	10068 9	Y	9153	9505 1		476
07		82701 X	82701	-0-	-0- B	-0-	74051 2	8650 9	Y	7864	7511 1		829
08		80795 X	80795	-0-	-0- B	-0-	72050 2	8745 9	Y	7950	8079 1		700
09		75008 X	75008	-0-	-0- B	-0-	67320 2	7688 9	Y	6989	7225 1		464
10		0	76570	-0-	76570 B	76570	69137 2	7433 9	Y	6757	6459 1		762

COOK-KAISER GU													
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328													
05		76050 X	76050	-0-	-0- B	-0-	65552 2	10498 9	Y	9544	9716 1		566
06		83099 X	83099	-0-	-0- B	-0-	71933 2	11166 9	Y	10151	10104 1		613
07		83896 X	83896	-0-	-0- B	-0-	72125 2	11771 9	Y	10701	10653 1		661
08		90959 X	90959	-0-	-0- B	-0-	78591 2	12368 9	Y	11244	11314 1		591
09		103263 X	103263	-0-	-0- B	-0-	89238 2	14025 9	Y	12750	12374 1		967
10		0	108695	-0-	108695 B	108695	93828 2	14867 9	Y	13515	13722 1		760

MCCABE ETAL GU													
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538													
*05		0	10120	-0-	10120 B	10120	8074 2	2046 9	Y	1860	1210 1		650
*06		0	47262	-0-	47262 B	57382	37787 2	9475 9	Y	8614	8285 1		979
*07		DELQ PR	40720	-0-	40720 B	98102	32642 2	8078 9	Y	7344	8026 1		297
08		148511 X	50409	-0-	-98102 B	-0-	40303 2	10106 9	Y	9187	8916 1		568
09		63607 X	63607	-0-	-0- B	-0-	50772 2	12835 9	Y	11668	11722 1		514
10		0	67130	-0-	67130 B	67130	56591 2	10539 9	Y	9581	9683 1		412

BOEDEKER ETAL GU													
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428													
07		66785 X	66785	-0-	-0- B	-0-	58437 2	8348 9	Y	7589	7293 1		296
08		63453 X	63453	-0-	-0- B	-0-	55317 2	8136 9	Y	7396	7448 1		244
09		65402 X	65402	-0-	-0- B	-0-	56785 2	8617 9	Y	7834	7463 1		615
10		0	100860	-0-	100860 B	100860	87788 2	13072 9	Y	11884	11746 1		753

SAWFISH (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC BOOTHE GAS UNIT		81265 500 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
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	** AMT CODE	EOM BALANCE

BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 224292		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14315 - 14354		
05	3596 X	3256	-0-	-340 B	-0-	218	1	3038	2	Y	-0-	-0-
*06	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	216	1	3074	2	Y	-0-	-0-
*07	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	208	1	3081	2	Y	-0-	-0-
*08	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	220	1	3053	2	Y	-0-	-0-
09	3300 X	3061	-0-	-239 B	-0-	192	1	2869	2	Y	-0-	-0-
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

BOOTHE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229964		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 14351		PERF.13994 - 16890		
*05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	79	1	1107	2	Y	-0-	-0-
*06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-	-0-
*08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	48	1	669	2	Y	-0-	-0-
09	0	1384	-0-	1384 B	1384	87	1	1297	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1384					Y	NO RPT	-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH 14333		PERF.14628 - 15101		
05	2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	157	1	2191	2	N	-0-	-0-
06	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	151	1	2147	2	N	-0-	-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	137	1	2026	2	N	-0-	-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	152	1	2117	2	N	-0-	-0-
09	0	1941	-0-	1941 B	1941	122	1	1819	2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1941					N	NO RPT	-0-

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 14361		PERF.15094 - 16782		
05	17887 X	16938	-0-	-949 B	-0-	1135	1	15803	2	Y	-0-	53
06	16980 X	16591	-0-	-389 B	-0-	1088	1	15503	2	Y	-0-	53
07	17546 X	17169	-0-	-377 B	-0-	1085	1	16084	2	Y	-0-	53
08	17360 X	17010	-0-	-350 B	-0-	1142	1	15868	2	Y	-0-	53
09	0	16270	-0-	16270 B	16270	1020	1	15250	2	Y	-0-	53
10	17143 X	NO RPT	-0-	-17143 B	-0-					Y	NO RPT	53

MUENICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 14388		PERF.14119 - 16558		
05	5952 X	4890	-0-	-1062 B	-8596	328	1	4562	2	N	-0-	59
06	5550 X	4853	-0-	-697 B	-8596	318	1	4535	2	N	-0-	59
07	5580 X	5237	-0-	-343 B	-8596	331	1	4906	2	N	-0-	59
08	5580 X	5078	-0-	-502 B	-8596	341	1	4737	2	N	-0-	59
09	0	4752	-0-	4752 B	-3844	298	1	4454	2	N	-0-	59
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022 B	-3844					N	NO RPT	59

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 14382		PERF.14116 - 16090		
*05	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	162	1	2258	2	N	-0-	79
*06	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	153	1	2185	2	N	-0-	79
07	2542 N	2502	-0-	-40 B	-0-	158	1	2344	2	N	-0-	79
*08	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	170	1	2361	2	N	-0-	79
09	0	2377	-0-	2377 B	2377	149	1	2228	2	N	-0-	79
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2377					N	NO RPT	79

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 14413		PERF.14344 - 16820		
05	6541 X	6181	-0-	-360 B	-0-	414	1	5767	2	Y	-0-	-0-
06	6330 X	5991	-0-	-339 B	-0-	393	1	5598	2	Y	-0-	-0-
07	6386 X	6223	-0-	-163 B	-0-	393	1	5830	2	Y	-0-	-0-
08	6231 X	6157	-0-	-74 B	-0-	413	1	5744	2	Y	-0-	-0-
09	0	5761	-0-	5761 B	5761	361	1	5400	2	Y	-0-	-0-
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210								
MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.14396 - 17239	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*05		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-	355 1	4939 2	Y	-0-		210
06		5040 X	3967	-0-	-1073 B	-0-	260 1	3707 2	Y	-0-		210
07		5053 X	4570	-0-	-483 B	-0-	289 1	4281 2	Y	-0-		210
08		4805 X	4052	-0-	-753 B	-0-	272 1	3780 2	Y	-0-		210
09		0	5474	-0-	5474 B	5474	343 1	5131 2	Y	-0-		210
*10		171 X	NO RPT	-0-	-171 B	5303			Y	NO RPT		210

MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494 - 17381	
*05		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	142 1	1977 2	N	-0-		40
*06		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	135 1	1927 2	N	-0-		40
*07		2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	180 1	2668 2	N	-0-		40
*08		2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	160 1	2218 2	N	-0-		40
09		0	2208	-0-	2208 B	2208	138 1	2070 2	N	-0-		40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2208			N	NO RPT		40

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934 - 17401	
05		11098 X	9586	-0-	-1512 B	-0-	642 1	8944 2	N	-0-		-0-
06		17760 X	7868	-0-	-9892 B	-0-	516 1	7352 2	N	-0-		-0-
07		18352 X	6623	-0-	-11729 B	-0-	419 1	6204 2	N	-0-		-0-
08		17360 X	7809	-0-	-9551 B	-0-	524 1	7285 2	N	-0-		-0-
09		0	8217	-0-	8217 B	8217	515 1	7702 2	N	-0-		-0-
10		9579 X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
BROWNING, LANDON SCHULZ		103003									
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988	PERF.13547 - 13699
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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 WILLEFORD, B. R.		924355									
WILLEFORD, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	004101	COMPL. DATE	02/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 754 - 759
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001																	

GARRISON LTD. 295861
 SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

05	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	3507	3	61	9	N	55					207
06	3510	X	2994	-0-	-516	-0-	2961	3	33	9	N	30					237
07	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	3			N	-0-					237
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					237
09	0		2737	-0-	2737	-0-	2737	3	1	9	N	1					238
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					238

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

05	8866	X	4160	-0-	-4706	-0-	4114	3	46	9	N	42					140
06	8490	X	3629	-0-	-4861	-0-	3576	3	53	9	N	48					188
07	8463	X	3950	-0-	-4513	-0-	3950	3			N	-0-					188
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					188
09	0		3465	-0-	3465	-0-	3465	3	1	9	N	1					189
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					189

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 J.W. SERVICE COMPANY 427288
 BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998																	

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	
05	55901 X	55901	-0-	-0-	-0-	55901	2							N	-0-				-0-
06	50844 X	50844	-0-	-0-	-0-	50844	2							N	-0-				-0-
07	51855 X	51855	-0-	-0-	-0-	51855	2							N	-0-				-0-
08	48626 X	48626	-0-	-0-	-0-	48626	2							N	-0-				-0-
09	0	46566	-0-	46566	46566	46566	2							N	-0-				-0-
10	0	30403	-0-	30403	76969	30403	2							N	-0-				-0-

UMMA RESOURCES, LLC				875670															
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1		RRCID ->		117743		COMPL. DATE		09/29/1989		TOTAL DEPTH		17744		PERF.16692 - 16794	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175															
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1		RRCID ->		127105		COMPL. DATE		07/01/1987		TOTAL DEPTH		3810		PERF. 3605 - 3709	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)				82722 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
WAGNER OIL COMPANY				891175															
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST		WELL #:		1		RRCID ->		122850		COMPL. DATE		08/26/1990		TOTAL DEPTH		18000		PERF.16696 - 16727	
05	9300 #	5595	-0-	-3705	-0-	1306	1	4289	2	N	-0-								-0-
06	7410 #	5722	-0-	-1688	-0-	1053	1	4669	2	N	-0-								-0-
07	6231 #	4924	-0-	-1307	-0-	946	1	3978	2	N	-0-								-0-
08	7564 #	4501	-0-	-3063	-0-	971	1	3530	2	N	-0-								-0-
09	7320 #	6393	-0-	-927	-0-	1201	1	5192	2	N	-0-								-0-
10	0	6061	-0-	6061	6061	1027	1	5034	2	N	-0-								-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395															
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3		RRCID ->		151661		COMPL. DATE		09/30/1994		TOTAL DEPTH		5770		PERF. 5579 - 5594	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-

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	ALLOW 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5604 - 5610		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (F-3)				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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621		
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395				CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN					
FORMATION RESOURCES LLC				276936									
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395				CNTY: CALHOUN					
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597									
WELDER		WELL #:		4	RRCID ->	282697	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802 - 9890		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	283	-0-			Y	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022													

WELDER				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
				040597									
		WELL #:		6	RRCID ->	285642	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9856 - 10277		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	17985	-0-			Y	NO RPT			822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022													

SHERIFF, EAST (8000)			83142 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 225508		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 9341		PERF. 7936 - 7938					
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

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)			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					
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHERIFF, E. (8400 FRIO 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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773			COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
05	DLQ	G-10	6703	-0-	6703	6703	6220	2	483	9	Y	147
06	DLQ	G-10	5291	-0-	5291	11994	4877	2	414	9	Y	61
07	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	16197	3861	2	342	9	Y	127
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	19464	2952	2	315	9	Y	81
09	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	22849	3065	2	320	9	Y	34
*10	25278	X	2429	-0-	-22849	-0-	2123	2	306	9	Y	164

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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
CULLI-MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	286049	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	4761	PERF.	4426 - 4430
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			19

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS)		84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509										
WOFFORD, R.L.		WELL #: 1		RRCID -> 130075		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 7622		PERF. 3080 - 3140		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK (YEGUA 4760)		84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393										
RIEDEL, MARTHA ANN		WELL #: 1		RRCID -> 138304		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 4762 - 4766		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLICK, EAST (2-7600)		84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
IDEUS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.		153393									
RIEDEL, W. T. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	7590 - 7596
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
MARSHALL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	8870 - 8878
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-	160	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	1	N	-0-	160	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	160	
08	0	62	-0-	62	62	62	1	N	-0-	160	
09	0	52	-0-	52	114	52	1	N	-0-	160	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	114			N	NO RPT	160	

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		254443									
		WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	

WILLMS GU		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		254443												
		WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497			
05	14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	1102	1	12829	2	N	238	369	1	41
						262	9							
06	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1205	1	12023	2	N	214	180	1	75
						235	9							
07	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-	1309	1	11983	2	N	232	186	1	121
						255	9							
08	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1209	1	11247	2	N	186	186	1	121
						205	9							
09	0	11827	-0-	11827	11827	1244	1	10381	2	N	184	182	1	123
						202	9							
10	0	11638	-0-	11638	23465	1209	1	10179	2	N	227	182	1	168
						250	9							

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754					
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594					
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787											
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976											
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713										
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019												

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985										
SANGER HEIRS		WELL #:		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	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 #:		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #:		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			203
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			228

MM BROOKING #3		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			135
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			153
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			163
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			180

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
BROOKING, M.M.		WELL #:		2	RRCID ->	135003	COMPL. DATE	05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98 7	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTHPAW (MIOCENE 6000)				84794 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954								
STATE TRACT 141		WELL #:		1	RRCID ->	174711	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:		2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802			
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299 2		N	-0-		-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-		-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
10	0		272	-0-	272	-0-	272 2		N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.				582558				CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK, CARL				582558								
		WELL #:		2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (1900 W)				84978 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558								
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222024	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
 NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

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-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y		-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.	13360 - 14720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	43 1	119 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	45 1	130 2	Y	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	42 1	111 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	15 1	118 2	Y	-0-			-0-
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	10 1	97 2	Y	-0-			-0-
10	0	136	-0-	136	136	12 1	124 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418 - 16368
05	11377 X	11327	-0-	-50	-0-	2987 1	8340 2	Y	-0-			27
06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	2803 1	8034 2	Y	-0-			27
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	2857 1	7609 2	Y	-0-			27
08	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1025 1	8265 2	Y	-0-			27
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	807 1	7957 2	Y	-0-			27
10	0	9150	-0-	9150	9150	823 1	8327 2	Y	-0-			27

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468 - 15053
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	248 1	693 2	Y	-0-			-0-
06	930 X	792	-0-	-138	-0-	205 1	587 2	Y	-0-			-0-
07	961 X	834	-0-	-127	-0-	228 1	606 2	Y	-0-			-0-
08	961 X	663	-0-	-298	-0-	73 1	590 2	Y	-0-			-0-
09	900 X	665	-0-	-235	-0-	61 1	604 2	Y	-0-			-0-
10	0	661	-0-	661	661	59 1	602 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440 - 14594
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	10958 - 11780
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14013 - 14573
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-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007 - 14029
05	1302 N	697	-0-	-605	-0-	184 1	513 2	N	-0-			19
06	1260 N	870	-0-	-390	-0-	225 1	645 2	N	-0-			19
07	1240 N	972	-0-	-268	-0-	265 1	707 2	N	-0-			19
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	87 1	702 2	N	-0-			19
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	68 1	675 2	N	-0-			19
10	0	757	-0-	757	757	68 1	689 2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1970 N	1970 -0-	-0-	-0-	505	1	1410	2	155
						55	9			
06		1902 N	1902 -0-	-0-	-0-	478	1	1370	2	27
						54	9			
07		2047 N	2047 -0-	-0-	-0-	547	1	1456	2	67
						44	9			
08		1705 N	1705 -0-	-0-	-0-	182	1	1469	2	116
						54	9			
09		1569 N	1569 -0-	-0-	-0-	140	1	1378	2	162
						51	9			
10		0	1632 -0-	1632	1632	142	1	1436	2	32
						54	9			

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473		
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 205212		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916		
05	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT -0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 205327		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211843		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590		
05	1984 X	1414	-0-	-570	-0-	373	1	1041	2	11
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	444	1	1272	2	11
07	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	400	1	1067	2	11
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	11
09	1710 N	1241	-0-	-469	-0-	114	1	1127	2	11
10	0	1402	-0-	1402	1402	126	1	1276	2	11

FREEMAN, LYNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900		
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					44
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					44

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M	ALLOW	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M	ALLOW	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
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
10	0		2157	-0-	2157	2157	2157	2		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

M	ALLOW	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1371				N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			107
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N	-0-		107
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-		107
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-		107
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-		107
10	0		80	-0-	80	80	8	1	72	2	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

M	ALLOW	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
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	239	1	2692	2	Y	3		26
06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	286	1	2433	2	Y	17		43
07	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	273	1	2446	2	Y	16		59
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	342	1	3085	2	Y	9		68
09	2850	X	2348	-0-	-502	-0-	240	1	2105	2	Y	3		71
10	0		2892	-0-	2892	2892	287	1	2597	2	Y	7		78

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	1			7
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	1	9	280	2	Y	3			10
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	3	9	420	2	Y	-0-			10
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	47	1	381	2	Y	1			11
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	1	9	337	2	Y	-0-			11
10	0	373	-0-	373	373	37	1	336	2	Y	-0-			11

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

05	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	412	2	N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	2	N	-0-			-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	N	-0-			-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	N	-0-			-0-
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	52	1	453	2	N	-0-			-0-
10	0	486	-0-	486	486	48	1	438	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

05	9858 X	6129	-0-	-3729	-0-	498	1	5611	2	Y	18			106
06	8130 X	4908	-0-	-3222	-0-	20	9	4375	2	Y	16			122
07	6820 X	5797	-0-	-1023	-0-	18	9	5187	2	Y	29			151
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	578	1	5456	2	Y	20			171
09	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	32	9	6001	2	Y	38			209
10	0	6950	-0-	6950	6950	685	1	6245	2	Y	14			223

SPEAKS, SE. (1800) 84983 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 288833 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1611 - 1615

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	744 N	491	-0-	-253	-0-	39	1	452	2	N	-0-			-0-
06	630 N	114	-0-	-516	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
07	434 N	250	-0-	-184	-0-	15	1	235	2	N	-0-			-0-
08	496 N	354	-0-	-142	-0-	22	1	332	2	N	-0-			-0-
09	0	239	-0-	239	239	12	1	227	2	N	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	570	19	1	312	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

05	4154 #	1936	-0-	-2218	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
06	3990 #	1682	-0-	-2308	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
07	3968 #	1859	-0-	-2109	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
09	0	1630	-0-	1630	1630	1630	3			N	-0-			-0-
10	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936										
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700					
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732					
05	403 N	-0-	6	-397	-0-	3 1	3 2	Y		Y	-0-			72
06	360 N	-0-		-360	-0-			Y		Y	-0-			72
07	155 N	-0-		-155	-0-			Y		Y	-0-			72
08	6 N	-0-		-6	-0-			Y		Y	-0-			72
09	0 N	-0-		-0-	-0-			Y		Y	-0-			72
10	0	-0-		-0-	-0-			Y		Y	-0-			72

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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
EAVES				WELL #: 5	RRCID -> 219896	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11011	- 11134					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N		N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			N		N	-0-			23
07	99 X	87	-0-	-12	-0-	5 1	82 2	N		N	-0-			23
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	N		N	-0-			23
09	0	65	-0-	65	65	3 1	62 2	N		N	-0-			23
10	0	12	-0-	12	77	1 1	11 2	N		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					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

PILGREEN				WELL #: 5	RRCID -> 174660	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 19475	PERF.12000	- 12530					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	477	1	3541	2	N	-0-					122
06		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	396	1	3474	2	N	-0-					122
07		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	341	1	3439	2	N	11					133
08		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	262	1	3084	2	N	-0-					133
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	2	N	-0-					133
*10		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	463	1	3214	2	N	-0-					133

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																	
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	524	1	3896	2	N	207	180	1			173
06		3990 X	3173	-0-	-817	-0-	306	1	2688	2	N	163	183	1			153
07		4402 X	3668	-0-	-734	-0-	179	9	3158	2	N	179	179	1			153
08		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	313	1	4636	2	N	211	172	1			192
09		4500 X	3825	-0-	-675	-0-	197	9	291	1	N	100	172	1			120
10		4650 X	3399	-0-	-1251	-0-	394	1	2858	2	N	118	182	1			56
							232	9									
							411	1									
							130	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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																	
05		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	212	1	1574	2	N	-0-					129
06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1	1545	2	N	31					160
07		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	34	9	1592	2	N	247	180	1			227
08		1798 N	1714	-0-	-84	-0-	158	1	1580	2	N	-0-					227
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	272	9	1570	2	N	211	182	1			256
*10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	134	1	1514	2	N	-0-					256
							133	1									
							232	9									
							217	1									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07		14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-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 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
05	3007 X	612	-0-	-2395	-0-	612	2			N	-0-			-0-
06	1500 X	225	-0-	-1275	-0-	225	2			N	-0-			-0-
07	2263 X	591	-0-	-1672	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	2263 X	490	-0-	-1773	-0-	369	2	121	9	N	110			110
09	0	634	-0-	634	634	513	2	121	9	N	110			110
10	620 X	NO RPT	-0-	-620	14					N	NO RPT			110

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	383	1	339	2	Y	3			43
06	1080 N	573	-0-	-507	-0-	262	1	309	2	Y	2			45
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	Y	-0-			45
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	57	1	456	2	Y	-0-			45
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	2	Y	-0-			45
10	0	559	-0-	559	559	73	1	486	2	Y	-0-			45

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
UPCHURCH		WELL #:		1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	15108	PERF.	13734 - 13852
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	174 1	1292 2	N	82	184 1		125
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	90 9	142 1	N	80			205
07	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	88 9	127 1	N	66	181 1		90
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	73 9	131 1	N	97			187
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	107 9	166 1	N	116	178 1		125
*10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	128 9	262 1	N	130	174 1		81
						143 9						

PILGREEN		WELL #:		6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722 - 13860
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	173382	COMPL. DATE	02/08/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13720 - 13764
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAVES		WELL #:		1	RRCID ->	173469	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13552 - 13678
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		5	RRCID ->	174113	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13640 - 13760
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

EAVES		WELL #:		3	RRCID ->	179359	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13951 - 13972
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

05	13476 X	13476	-0-	-0-	-0-	1599	1	11877	2	N	-0-					140
06	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	1331	1	11680	2	N	-0-					140
07	13547 X	11788	-0-	-1759	-0-	1064	1	10724	2	N	-0-					140
08	13547 X	12653	-0-	-894	-0-	990	1	11663	2	N	-0-					140
09	13050 X	12928	-0-	-122	-0-	1012	1	11916	2	N	-0-					140
10	13485 X	10569	-0-	-2916	-0-	1330	1	9239	2	N	-0-					140

 EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

05	279 N	193	-0-	-86	-0-	23	1	170	2	N	-0-					27
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					27
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					27
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	N	-0-					27
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					27
*10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	N	-0-					27

 PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

 XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 177539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05		403 N	37	-0-	-366	-0-	8 1	29 2	Y	-0-			-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	17 1	77 2	Y	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 1	31 2	Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			-0-
10		0	18	-0-	18	18	2 1	16 2	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185348		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862					
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	382 1	1327 2	Y	-0-			-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	325 1	1484 2	Y	-0-			-0-
07	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	261 1	763 2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	852	-0-	-543	-0-	94 1	758 2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	193 1	1080 2	Y	-0-			-0-
10	0		1187	-0-	1187	1187	154 1	1033 2	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802					
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33 1	114 2	Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27 1	125 2	Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	36 1	105 2	Y	-0-			-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	12 1	99 2	Y	-0-			-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	18 1	100 2	Y	-0-			-0-
10	0		114	-0-	114	114	15 1	99 2	Y	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280															
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258															
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-			47
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			47
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460															
05	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	72	1	3010	2	Y	10			32
							11	9							
06	3240	X	2805	-0-	-435	-0-	72	1	2722	2	Y	10			42
							11	9							
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	100	1	3190	2	Y	-0-			42
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	83	1	2988	2	Y	-0-			42
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	73	1	2841	2	Y	-0-			42
10	0		2927	-0-	2927	2927	29	1	2898	2	Y	-0-			42

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296															
05	573	X	142	-0-	-431	-0-	3	1	139	2	Y	-0-			-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
10	0		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936											
MIGL-MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #: 8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780	PERF.14323	- 14363						
05	72 X	22	-0-	-50	-0-	5	1	17	2	Y	-0-				-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	2	Y	-0-				-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	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-

FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 181727	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14720	PERF.14276	- 14334						
05	4154 X	21	-0-	-4133	-0-	5	1	16	2	Y	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
07	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	340	1	993	2	Y	-0-				-0-
08	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	2381	1	19195	2	Y	-0-				-0-
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1896	1	10585	2	Y	-0-				-0-
10	0	14685	-0-	14685	14685	1905	1	12780	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #: 4	RRCID -> 185236	COMPL. DATE 09/26/2001	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13846	- 14426						
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	1	123	2	Y	-0-				-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	28	1	83	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	Y	-0-				-0-
10	0	101	-0-	101	101	13	1	88	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #: 12	RRCID -> 228183	COMPL. DATE 04/22/2010	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14480	- 14586						
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
UPCHURCH, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 8408 - 8544			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023 N	199	-0-	-824 B	-0-	15	1	181	2	N	3		86
						3	9						
06	960 N	545	-0-	-415 B	-0-	28	1	478	2	N	35		121
						39	9						
07	961 N	769	-0-	-192 B	-0-	44	1	694	2	N	28		149
						31	9						
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	50	1	774	2	N	29		178
						32	9						
09	0	1178	-0-	1178 B	1178	60	1	1097	2	N	19	178 2	19
						21	9						
10	0	1236	-0-	1236 B	2414	69	1	1158	2	N	8		27
						9	9						

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8217 - 8244			
05	682 N	92	-0-	-590 B	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-		-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	2	1	31	2	N	-0-		-0-

TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198			
05	868 N	196	-0-	-672 B	-0-	15	1	173	2	N	7		69
						8	9						
06	780 N	717	-0-	-63 B	-0-	37	1	655	2	N	23		92
						25	9						
07	961 N	753	-0-	-208 B	-0-	44	1	703	2	N	5		97
						6	9						
08	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	N	11		108
						12	9						
09	0	920	-0-	920 B	920	47	1	863	2	N	9		117
						10	9						
10	0	1054	-0-	1054 B	1974	59	1	991	2	N	4		121
						4	9						

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739			
LEGACY TRUST		WELL #: 03											
05	8184 X	4083	-0-	-4101 B	-0-	450	1	3583	2	N	45	172 1	60
						50	9						
06	7920 X	1852	-0-	-6068 B	-0-	225	1	1515	2	N	102		162
						112	9						
07	8184 X	4764	-0-	-3420 B	-0-	225	1	4486	2	N	48	175 1	35
						53	9						
08	5580 X	3173	-0-	-2407 B	-0-	225	1	2849	2	N	90		125
						99	9						
09	4920 X	4441	-0-	-479 B	-0-	225	1	4062	2	N	140	180 1	85
						154	9						
10	4774 X	NO RPT	-0-	-4774 B	-0-					N	NO RPT		85

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.				945936								
MIGL-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	254604	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538			
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79
SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)				84984 841	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
FORZA OPERATING, LLC				278837								
VICK		WELL #:		1	RRCID ->	293492	COMPL. DATE	04/13/2022	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	8325	NO RPT	-0-	-8325	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	2079	-0-	2079	-0-	2068	2	11	9	10		10
10	17205	NO RPT	-0-	-17205	-0-			N	NO RPT			10
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	187	1	2156	2	N	-0-				-0-
06	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-				-0-
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-				-0-
08	2356 N	2272	-0-	-84	-0-	139	1	2133	2	N	-0-				-0-
09	0	2142	-0-	2142	-0-	2142	1	2031	2	N	-0-				-0-
10	0	2450	-0-	2450	-0-	4592	1	2313	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	86	1	994	2	N	-0-				-0-
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	104	1	1812	2	N	-0-				-0-
07	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	28	1	444	2	N	-0-				-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	91	1	1402	2	N	-0-				-0-
09	0	1793	-0-	1793 B	-0-	1793	1	1700	2	N	-0-				-0-
10	0	25	-0-	25 B	-0-	1818	1	24	2	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

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

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-			37
07	14B2 EXT	5546	-0-	5546	5645	5466	2	N	73			110
08	14B2 EXT	4793	-0-	4793	10438	4709	2	N	76	153	1	33
09	14B2 EXT	4812	-0-	4812	15250	4701	2	N	101			134
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	15250			N	NO RPT			134

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				
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391				
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791				
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-

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	245387	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13565	- 16600		
M	ALLOW 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	249352	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	13468	PERF.13463	- 15061		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			108	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			108	
07	14B2 EXT	34165	-0-	34165	34165	882	1	32274	3	Y	172	186	1	94
						820	4	189	9					
08	14B2 EXT	24742	-0-	24742	58907	675	1	23350	3	Y	133	175	1	52
						571	4	146	9					
09	14B2 EXT	2220	-0-	2220	61127	71	1	2121	3	Y	-0-			49
						28	4							
10	0	1854	-0-	1854	62981	60	1	1741	3	Y	5			54
						47	4	6	9					

EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	249492	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	13482	PERF.13510	- 15825		
05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-			-0-
07	10881 X	76	-0-	-10805	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	236	1	4051	3	Y	-0-			-0-
						272	4							
09	0	12034	-0-	12034	12034	588	1	10672	3	Y	-0-			-0-
						774	4							
10	0	9920	-0-	9920	21954	494	1	8794	3	Y	-0-			-0-
						632	4							

NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250464	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	13547	PERF.13545	- 15919	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	254486	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13715	PERF.16050	- 16365		
05	20694 X	20694	-0-	-0-	-0-	1248	1	19314	3	Y	89	71	0	18
						34	4	98	9					
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	555	1	10752	3	Y	27	39	0	6
						16	4	30	9					
07	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	797	1	11694	3	Y	23	26	0	3
						329	4	25	9					
08	20708 X	16021	-0-	-4687	-0-	785	1	14827	3	Y	38	37	0	4
						367	4	42	9					
09	0	12502	-0-	12502	12502	557	1	11589	3	Y	38	34	0	8
						314	4	42	9					
10	0	7550	-0-	7550	20052	368	1	6916	3	Y	71	65	0	14
						188	4	78	9					

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-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

05	9114 X	3181	-0-	-5933	-0-	167	1	3005	3	Y	-0-								-0-	
06	8820 X	2993	-0-	-5827	-0-	161	1	2824	3	Y	-0-								-0-	
07	8060 X	2076	-0-	-5984	-0-	106	1	1703	3	Y	2	2	0						-0-	
08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	265	4	6298	3	Y	1	1	0						-0-	
09	0	9409	-0-	9409	9409	390	1	8292	3	Y	-0-								-0-	
10	0	5692	-0-	5692	15101	949	4	5015	3	Y	-0-								-0-	
						658	4													
						283	1													
						394	4													

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

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0	-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		621080														
RATHKAMP, AUGUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 031995		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024								
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022																

P1 ENERGY, LLC		631633		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109								
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1														
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-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662								
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	10 1	24 3	N	5	18 1						16
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 1	38 3	N	8							24
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 1	27 3	N	5							29
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2	8 1						23
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2							25
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	50 3	N	2	17 1						10

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	220623	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9068 - 9644
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	837 N	777	-0-	-60	-0-	10 1	713 3	N	49	162 1		148
						54 9						
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	10 1	669 3	N	73			221
						80 9						
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 1	662 3	N	46			267
						51 9						
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	10 1	736 3	N	17	77 1		207
						19 9						
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	10 1	613 3	N	19			226
						21 9						
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	10 1	635 3	N	25	154 1		97
						28 9						

BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9036 - 9042
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		703462	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8936 - 8954
IAN GAS UNIT				1								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9210 - 9293
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES				
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.		//CONT.//		621080								
BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	022963	COMPL. DATE	04/03/1962	TOTAL DEPTH	9776	PERF.	9752 - 9762
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST		WELL #:		1 T	RRCID ->	022970	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	9617 - 9632
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2022

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC				631633								
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9583 - 9595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	10 1	250 3	N	-0-		35
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	10 1	305 3	N	-0-		35
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	372 3	N	-0-		35
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	10 1	374 3	N	-0-		35
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	10 1	360 3	N	-0-		35
*10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	10 1	372 3	N	-0-		35

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	9700 - 9705
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-		-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	N	-0-		-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-		-0-
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	1 1	56 3	N	-0-		-0-
*10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	N	-0-		-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9504 - 9518
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526
05		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	190 1	1569 2	N	54		179
							59 9					
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	190 1	1992 2	N	57		236
							63 9					
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	190 1	1871 2	N	51		287
							56 9					
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	190 1	1809 2	N	22		309
							24 9					
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	190 1	1933 2	N	43	189 1	163
							47 9					
*10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	190 1	1941 2	N	53		216
							58 9					

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

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
05	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	69					115
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	65					180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	166	1			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	183	1			62

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7706				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/2022

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	52 2	Y		1	37 1					56
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	1 9	58 2	Y		-0-						56
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	Y		-0-						56
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 2	Y		-0-						56
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 2	Y		-0-						56
10	0	59	-0-	59	59	8 1	51 2	Y		-0-						56

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74				N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
 ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
STRAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
UNDERWOOD ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302								
05	15872 X	14978	-0-	-894	-0-	310 1	14337 2	N	301	369 1						243
06	14880 X	13439	-0-	-1441	-0-	300 1	12818 2	N	292	186 1						349
07	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	321 9	13728 2	N	312	380 1						281
08	15779 X	13372	-0-	-2407	-0-	310 1	12754 2	N	280	370 1						191
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-	343 9										191
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-	308 9										191

SHINER EXPLORATION, LLC		777367						CNTY: LIVE OAK								
RORI ALBERT		WELL #: 4		RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333														
BAKER FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 245465		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-220435				N	-0-						26

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-59315				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-59315				N	NO RPT					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375				N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152332				N	-0-					127

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808																	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-221937				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-221937				N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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														
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011										TOTAL DEPTH 12049	PERF.12190 - 12192			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017										TOTAL DEPTH 12965	PERF.13278 - 17431			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017										TOTAL DEPTH 12970	PERF.13346 - 17310			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019										TOTAL DEPTH 12113	PERF.12370 - 19165			
05	3441 X	99	-0-	-3342 B	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
06	3330 X	-0-	-0-	-3330 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	3379 X	130	-0-	-3249 B	-0-	1	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	274 X	274	-0-	-0- B	-0-	2	1	240	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
09	194 X	194	-0-	-0- B	-0-	2	1	185	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
10	0	149	-0-	149 B	149	1	1	148	3	Y	-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019										TOTAL DEPTH 12062	PERF.12625 - 19238			
05	40827 X	251	-0-	-40576 B	-0-	1	1	220	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
06	39510 X	-0-	-0-	-39510 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	40827 X	5749	-0-	-35078 B	-0-	24	1	5099	3	Y	569	569	0	-0-
						626	9							
08	26040 X	15108	-0-	-10932 B	-0-	127	1	13130	3	Y	1683	1683	0	-0-
						1851	9							
09	25200 X	2108	-0-	-23092 B	-0-	24	1	2084	3	Y	-0-			-0-
10	0	17224	-0-	17224 B	17224	108	1	15130	3	Y	1805	1805	0	-0-
						1986	9							

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
05	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	6519	3	49	5	N	876	876	0
						964	9						
06	6526 X	6526	-0-	-0- B	-0-	5684	3	842	9	N	765	765	0
07	7564 X	6604	-0-	-960 B	-0-	5713	3	891	9	N	810	810	0
*08	7564 X	5155	-0-	-2409 B	-0-	4304	3	851	9	N	774	774	0
*09	7320 X	7198	-0-	-122 B	-0-	15	1	6259	3	N	840	840	0
						924	9						
10	7533 X	7478	-0-	-55 B	-0-	64	1	6546	3	N	789	789	0
						868	9						
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460													
05	18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-	114	1	16063	3	N	2446	2446	0
						121	5	2691	9				
06	12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-	94	1	9915	3	N	1967	1967	0
						2164	9						
07	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	65	1	5565	3	N	918	918	0
						1010	9						
*08	19003 X	14350	-0-	-4653 B	-0-	133	1	12157	3	N	1873	1873	0
						2060	9						
*09	18390 X	4147	-0-	-14243 B	-0-	41	1	3394	3	N	647	647	0
						712	9						
10	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-					N	-0-		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558													
05	59489 X	40292	-0-	-19197 B	-0-	119	1	37731	3	N	2220	2220	0
						2442	9						
06	57570 X	40074	-0-	-17496 B	-0-	122	1	37341	3	N	2374	2374	0
						2611	9						
07	53475 X	39072	-0-	-14403 B	-0-	140	1	36330	3	N	2365	2365	0
						2602	9						
08	50592 X	36579	-0-	-14013 B	-0-	158	1	33975	3	N	2224	2224	0
						2446	9						
09	48960 X	31551	-0-	-17409 B	-0-	154	1	29483	3	N	1740	1740	0
						1914	9						
10	0	38995	-0-	38995 B	38995	202	1	36162	3	N	2392	2392	0
						2631	9						
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705													
05	29481 X	22685	-0-	-6796 B	-0-	20472	3	155	5	N	1871	1871	0
						2058	9						
06	25350 X	20899	-0-	-4451 B	-0-	18995	3	1904	9	N	1731	1731	0
07	24242 X	20548	-0-	-3694 B	-0-	18658	3	1890	9	N	1718	1718	0
*08	23839 X	17727	-0-	-6112 B	-0-	2	1	16228	3	N	1361	1361	0
						1497	9						
*09	22860 X	18655	-0-	-4205 B	-0-	15	1	16902	3	N	1580	1580	0
						1738	9						
10	22692 X	17979	-0-	-4713 B	-0-	22	1	16219	3	N	1580	1580	0
						1738	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	35557 X	26115	-0-	-9442 B	-0-	21800 3 4151 9	N	3774	3774 0		-0-
06	34410 X	23652	-0-	-10758 B	-0-	19893 3	N	3417	3417 0		-0-
07	34193 X	23014	-0-	-11179 B	-0-	19921 3	N	2812	2812 0		-0-
*08	29760 X	22232	-0-	-7528 B	-0-	18879 3	N	3048	3048 0		-0-
*09	27510 X	20282	-0-	-7228 B	-0-	17310 3	N	2702	2702 0		-0-
10	26102 X	24313	-0-	-1789 B	-0-	19784 3	N	4117	4117 0		-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

05	35340 X	26573	-0-	-8767 B	-0-	22971 3 3429 9	N	3117	3117 0		-0-
06	26040 X	23175	-0-	-2865 B	-0-	20077 3	N	2816	2816 0		-0-
07	28272 X	26236	-0-	-2036 B	-0-	22990 3	N	2951	2951 0		-0-
*08	28272 X	27260	-0-	-1012 B	-0-	24171 3	N	2808	2808 0		-0-
*09	27360 X	25060	-0-	-2300 B	-0-	22197 3	N	2603	2603 0		-0-
10	26567 X	24243	-0-	-2324 B	-0-	21410 3	N	2575	2575 0		-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

*06	86190 X	NO RPT	-0-	-86190 B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	89063 X	NO RPT	-0-	-89063 B	-0-		N	NO RPT			-0-
*08	96078 X	96078	-0-	-0- B	-0-	44 1 24367 9	N	22152	22152 0		-0-
*09	106996 X	106996	-0-	-0- B	-0-	41 1 25847 9	N	23497	23497 0		-0-
*10	96909 X	96909	-0-	-0- B	-0-	55 1 21172 9	N	19247	19247 0		-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

05	DLQ G-10	7005	-0-	7005 B	27891	719 1 179 4	Y	1269	810 0	388 1	120
06	35561 X	7670	-0-	-27891 B	-0-	854 1 10 4	Y	1370	411 0	987 1	92
07	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	802 1 43 4	Y	1171	1130 0	63 1	70
08	8618 X	8366	-0-	-252 B	-0-	1025 1 62 4	Y	1090	1009 0	62 1	89
09	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	1044 1 135 4	Y	987	954 0	61 1	61
*10	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	983 1 119 4	Y	1007	930 0	59 1	79

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
JULIE		WELL #:		3H	RRCID ->	285643	COMPL. DATE	10/11/2017	TOTAL DEPTH	9256	PERF.	8506	-	8715		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	B	29291	693 1	4513 2	Y	962	638 0	281 1	82
								176 4	1058 9					
06	35266	X	5975	-0-	-29291	B	-0-	696 1	4347 2	Y	840	195 0	687 1	40
								8 4	924 9					
07	5242	X	5242	-0-	-0-	B	-0-	628 1	3841 2	Y	669	602 0	50 1	57
								37 4	736 9					
08	7471	X	4943	-0-	-2528	B	-0-	605 1	3582 2	Y	649	619 0	37 1	50
								42 4	714 9					
09	7230	X	4619	-0-	-2611	B	-0-	583 1	3349 2	Y	556	538 0	34 1	34
								75 4	612 9					
*10	6448	X	4660	-0-	-1788	B	-0-	569 1	3360 2	Y	602	554 0	34 1	48
								69 4	662 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		23H	RRCID ->	286216	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	12464	-	17282
05	DLQ	G-10	5483	-0-	5483	B	30891	569 1	3728 2	Y	949	606 0	292 1	90
								142 4	1044 9					
06	T. A.		6003	-0-	6003	B	36894	676 1	4193 2	Y	1024	306 0	739 1	69
								8 4	1126 9					
07	T. A.		6466	-0-	6466	B	43360	754 1	4601 2	Y	967	919 0	60 1	57
								47 4	1064 9					
08	48745	X	5385	-0-	-43360	B	-0-	641 1	3795 2	Y	817	769 0	39 1	66
								50 4	899 9					
09	6600	X	4952	-0-	-1648	B	-0-	604 1	3472 2	Y	725	710 0	36 1	45
								78 4	798 9					
*10	6479	X	5007	-0-	-1472	B	-0-	589 1	3483 2	Y	785	731 0	36 1	63
								71 4	864 9					

LOVE UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12304	-	16427
*05	DLQ	G-10	1233	-0-	1233	B	15109	238 1	587 2	Y	320	330 0	14 1	6
								56 4	352 9					
*06	21893	X	6784	-0-	-15109	B	-0-	442 1	3570 2	Y	2471	2397 0	71 1	9
								54 4	2718 9					
*07	6765	X	6765	-0-	-0-	B	-0-	550 1	3359 2	Y	2507	2415 0	86 1	15
								98 4	2758 9					
*08	10718	X	10718	-0-	-0-	B	-0-	1157 1	7062 2	Y	2064	1859 0	209 1	11
								229 4	2270 9					
*09	9270	X	9270	-0-	-0-	B	-0-	937 1	6324 2	Y	1618	1377 0	245 1	7
								229 4	1780 9					
*10	9311	X	9311	-0-	-0-	B	-0-	1103 1	6677 2	Y	1248	990 0	249 1	16
								158 4	1373 9					

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	12847	-	16386
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

05	7409 X	6677	-0-	-732 B	-0-	620	1	5559	3	Y	453	575	1	165
						498	9							
06	7170 X	5006	-0-	-2164 B	-0-	584	1	4130	3	Y	265	373	1	57
						292	9							
07	7316 X	6463	-0-	-853 B	-0-	734	1	5179	3	Y	500	393	1	164
						550	9							
08	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	831	1	5080	3	Y	433	401	1	196
						476	9							
09	5931 X	5931	-0-	-0- B	-0-	693	1	4783	3	Y	414	410	1	200
						455	9							
10	0	5868	-0-	5868 B	5868	823	1	4605	3	Y	400	432	1	168
						440	9							

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

05	3968 X	3149	-0-	-819 B	-23930	301	1	2581	3	N	243	193	1	210
						267	9							
06	3330 X	2352	-0-	-978 B	-23930	226	1	1913	3	N	194	182	1	222
						213	9							
07	3224 X	2362	-0-	-862 B	-23930	215	1	1717	3	N	391	562	1	51
						430	9							
08	3224 X	2147	-0-	-1077 B	-23930	252	1	1672	3	N	203	201	1	53
						223	9							
09	3060 X	2159	-0-	-901 B	-23930	245	1	1685	3	N	208			261
						229	9							
10	0	2245	-0-	2245 B	-21685	256	1	1782	3	N	188	188	1	261
						207	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017										TOTAL DEPTH	12592	PERF.12369	- 17388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019										TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825	- 18743	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019										TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666	- 18109	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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																
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		19127 X	15177	-0-	-3950 B	-0-		1033	1	12645	3	Y	1363	1397	1	389
								1499	9							
06		16140 X	13352	-0-	-2788 B	-0-		980	1	11030	3	Y	1220	1387	1	222
								1342	9							
07		16213 X	12268	-0-	-3945 B	-0-		1055	1	9982	3	Y	1119	1161	1	180
								1231	9							
08		16306 X	11281	-0-	-5025 B	-0-		1047	1	9068	3	Y	1060	954	1	286
								1166	9							
09		15780 X	10603	-0-	-5177 B	-0-		973	1	8596	3	Y	940	1004	1	222
								1034	9							
10		0	10075	-0-	10075 B	10075		867	1	8077	3	Y	1028	1002	1	265
								1131	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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																
05		47802 X	29244	-0-	-18558 B	-0-		577	1	24664	3	N	3639	3575	1	272
								4003	9							
06		38310 X	28927	-0-	-9383 B	-0-		770	1	24737	3	N	3109	3091	1	290
								3420	9							
07		36642 X	27784	-0-	-8858 B	-0-		823	1	23423	3	N	3216	3081	1	425
								3538	9							
08		36642 X	25369	-0-	-11273 B	-0-		679	1	21359	3	N	3028	3155	1	298
								3331	9							
09		28590 X	22718	-0-	-5872 B	-0-		660	1	19483	3	N	2341	2358	1	281
								2575	9							
10		0	23697	-0-	23697 B	23697		875	1	19603	3	N	2926	2810	1	427
								3219	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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																
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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 #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020													TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																			BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

ENSIGN OPERATING LLC 253102																			
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012													TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 293090 COMPL. DATE 05/31/2022													TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818						
05	0	68	-0-	68	B	68	5	1	62	2	Y	1	1	0					-0-
06	0	119244	-0-	119244	B	119312	2386	1	95778	2	Y	19164	19134	0	30	1			-0-
07	DELQ PR	67	-0-	67	B	119379	21080	9	61	2	Y	1	1	0					-0-
08	242869 X	123490	-0-	-119379	B	-0-	2397	1	98782	2	Y	20283	20265	0	18	1			-0-
09	0	95694	-0-	95694	B	95694	22311	9	77654	2	Y	14475	14448	0	27	1			-0-
10	116219 X	NO RPT	-0-	-116219	B	-0-	2117	1			Y								-0-

ALEXANDER 01 AC WELL #: 02H RRCID -> 293184 COMPL. DATE 05/31/2022													TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603						
05	0	315	-0-	315	B	315	18	1	238	2	Y	54	54	0					-0-
06	0	109112	-0-	109112	B	109427	59	9	86643	2	Y	18511	18485	0	26	1			-0-
07	253652 X	144225	-0-	-109427	B	-0-	20362	9	114805	2	Y	24416	24383	0	33	1			-0-
08	127101 X	127101	-0-	-0-	B	-0-	2562	1	100504	2	Y	21957	21938	0	19	1			-0-
09	0	100354	-0-	100354	B	100354	26858	9	80684	2	Y	15876	15848	0	28	1			-0-
10	103664 X	NO RPT	-0-	-103664	B	-0-	2444	1			Y								-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398																			
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010													TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398								
FOSTER UNIT AC										WELL #:	1H	RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654 - 12736
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					

MAY UNIT 1 AC										WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12151 - 12292
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-					
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	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									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12411		PERF.13007 - 17475	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6634 X	5981	-0-	-653 B	-0-	321 1	5485 3	Y	152	152 0	3
						8 4	167 9				
06	6420 X	4538	-0-	-1882 B	-0-	229 1	4171 3	Y	115	116 0	2
						11 4	127 9				
07	6572 X	4659	-0-	-1913 B	-0-	392 1	4159 3	Y	91	92 0	1
						8 4	100 9				
*08	6572 X	1590	-0-	-4982 B	-0-	401 1	1121 3	Y	50	49 0	2
						13 4	55 9				
*09	5790 X	3288	-0-	-2502 B	-0-	586 1	2474 3	Y	184	183 0	3
						26 4	202 9				
*10	9361 X	9361	-0-	-0- B	-0-	1183 1	7765 3	Y	361	361 0	3
						16 4	397 9				

TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013		TOTAL DEPTH 11575		PERF.11920 - 16011	
05	496 N	189	-0-	-307 B	-41157	150 1	9 4	Y	27	28 0	1
						30 9					
06	270 N	206	-0-	-64 B	-41157	186 1	5 4	Y	14	15 0	-0-
						15 9					
07	434 N	281	-0-	-153 B	-41157	181 1	8 4	Y	84	83 0	1
						92 9					
08	186 N	187	-0-	1 B	-41156	121 1	4 4	Y	56	57 0	-0-
						62 9					
09	0	160	-0-	160 B	-40996	118 1	2 4	Y	36	36 0	-0-
						40 9					
10	0	6	-0-	6 B	-40990	5 1	1 9	Y	1	1 0	-0-

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.13597 - 17488	
05	7068 X	6385	-0-	-683 B	-38616	340 1	5780 3	Y	233	233 0	5
						9 4	256 9				
06	6810 X	5583	-0-	-1227 B	-38616	278 1	5042 3	Y	226	227 0	4
						14 4	249 9				
07	7037 X	6346	-0-	-691 B	-38616	312 1	5757 3	Y	245	245 0	4
						7 4	270 9				
*08	7037 X	6385	-0-	-652 B	-38616	315 1	5828 3	Y	211	208 0	7
						10 4	232 9				
*09	6270 X	6516	-0-	246 B	-38370	343 1	5859 3	Y	272	275 0	4
						15 4	299 9				
*10	6386 X	6587	-0-	201 B	-38169	322 1	5988 3	Y	247	249 0	2
						5 4	272 9				

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427	
05	8432 X	6300	-0-	-2132 B	-82475	1020 1	4792 3	Y	421	419 0	8
						25 4	463 9				
06	8940 X	4802	-0-	-4138 B	-82475	875 1	3862 3	Y	26	33 0	1
						36 4	29 9				
07	9238 X	256	-0-	-8982 B	-82475	188 1	62 3	Y	-0-	1 0	-0-
						6 4					
08	9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-82475			Y	-0-		-0-
*09	8820 X	5538	-0-	-3282 B	-82475	513 1	4448 3	Y	510	501 0	9
						16 4	561 9				
10	6293 X	6997	-0-	704 B	-81771	915 1	5593 3	Y	429	429 0	9
						17 4	472 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309													
M O	ALLOW 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
05	3689 X	2983	-0-	-706 B	-0-	294 1	2211 3	428	Y	427 0			12
06	3570 X	3077	-0-	-493 B	-0-	514 1	2014 3	480	Y	479 0			13
07	3658 X	3183	-0-	-475 B	-0-	577 1	2573 3	17	Y	30 0			-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	592 1	2073 3	722	Y	705 0			17
*09	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	573 1	2066 3	672	Y	668 0			21
*10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	577 1	2249 3	614	Y	623 0			12

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921													
05	7409 X	6374	-0-	-1035 B	-42228	380 1	5295 3	626	Y	625 0			12
06	7170 X	7255	-0-	85 B	-42143	414 1	6140 3	622	Y	615 0			19
07	7316 X	7322	-0-	6 B	-42137	404 1	6265 3	582	Y	582 0			19
*08	7316 X	6636	-0-	-680 B	-42137	315 1	5642 3	610	Y	612 0			17
*09	7260 X	7423	-0-	163 B	-41974	329 1	6395 3	626	Y	632 0			11
10	7502 X	6701	-0-	-801 B	-41974	311 1	5813 3	519	Y	519 0			11

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375													
05	2139 X	1036	-0-	-1103 B	-51428	592 1	27 3	366	Y	364 0			7
06	1350 X	915	-0-	-435 B	-51428	353 1	330 3	198	Y	199 0			6
07	1395 X	1462	-0-	67 B	-51361	828 1	280 3	299	Y	295 0			10
*08	1023 X	71	-0-	-952 B	-51361	50 1	11 3	8	Y	18 0			-0-
*09	990 X	-0-	-0-	-990 B	-51361	1 4	9 9	-0-	Y	-0-			-0-
10	1457 X	280	-0-	-1177 B	-51361	102 1	86 3	82	Y	80 0			2

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605													
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-63137			-0-	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

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
05	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-404					Y	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-404					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-404					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-404					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	199	-0-	199 B	-205	91	1	27	3	Y	72	70	0			2
						2	4	79	9							
*10	T. A.	2091	-0-	2091 B	1886	670	1	990	3	Y	374	374	0			2
						20	4	411	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

05	7936 X	9052	-0-	1116 B	-1299	648	1	7967	3	Y	383	383	0			11
						16	4	421	9							
06	7830 X	5513	-0-	-2317 B	-1299	536	1	4893	3	Y	56	65	0			2
						22	4	62	9							
07	8091 X	7428	-0-	-663 B	-1299	622	1	6097	3	Y	630	617	0			15
						16	4	693	9							
*08	9052 X	6649	-0-	-2403 B	-1299	611	1	5320	3	Y	645	645	0			15
						8	4	710	9							
*09	8760 X	4673	-0-	-4087 B	-1299	517	1	3770	3	Y	338	343	0			10
						14	4	372	9							
10	9052 X	5079	-0-	-3973 B	-1299	542	1	4113	3	Y	377	380	0			7
						9	4	415	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

05	6820 X	6713	-0-	-107 B	-0-	731	1	5177	3	Y	716	716	0			15
						17	4	788	9							
06	6600 X	5235	-0-	-1365 B	-0-	875	1	3281	3	Y	943	942	0			16
						42	4	1037	9							
07	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	826	1	3087	3	Y	2302	2283	0			35
						15	4	2532	9							
*08	6727 X	5919	-0-	-808 B	-0-	845	1	3886	3	Y	1055	1053	0			37
						27	4	1161	9							
*09	6510 X	5741	-0-	-769 B	-0-	881	1	3247	3	Y	1431	1448	0			20
						39	4	1574	9							
*10	6727 X	6724	-0-	-3 B	-0-	696	1	4361	3	Y	1497	1508	0			9
						20	4	1647	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

05	12834 X	8912	-0-	-3922 B	-25167	954	1	7676	3	Y	235	230	0			7
						23	4	259	9							
06	12420 X	11941	-0-	-479 B	-25167	1124	1	10522	3	Y	225	226	0			6
						47	4	248	9							
07	9114 X	20016	-0-	10902 B	-14265	1221	1	18549	3	Y	194	195	0			5
						33	4	213	9							
*08	8897 X	9485	-0-	588 B	-13677	1143	1	8095	3	Y	212	212	0			5
						14	4	233	9							
*09	11940 X	15450	-0-	3510 B	-10167	1299	1	13783	3	Y	301	297	0			9
						37	4	331	9							
10	20026 X	17047	-0-	-2979 B	-10167	1548	1	15253	3	Y	199	204	0			4
						27	4	219	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MORGAN UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	275972	COMPL. DATE	07/31/2014	TOTAL DEPTH	11728	PERF.12376	- 19134			
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
05	1860 X	2093	-0-	233 B	-18354	416 1	1216 3	36 4	425 9	Y	386	384 0			13
06	1800 X	2108	-0-	308 B	-18046	420 1	1253 3	8 4	427 9	Y	388	389 0			12
07	1953 X	2349	-0-	396 B	-17650	432 1	1559 3	9 4	349 9	Y	317	322 0			7
*08	2108 X	7542	-0-	5434 B	-12216	831 1	6390 3	17 4	304 9	Y	276	276 0			7
09	2100 X	747	-0-	-1353 B	-12216	551 1	10 4	186 9		Y	169	172 0			4
*10	2356 X	1609	-0-	-747 B	-12216	634 1	530 3	19 4	426 9	Y	387	389 0			2

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276361	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12553	- 16710			
05	4743 X	4071	-0-	-672 B	-0-	329 1	3398 3	8 4	336 9	Y	305	307 0			6
06	8340 X	3407	-0-	-4933 B	-0-	603 1	2436 3	24 4	344 9	Y	313	309 0			10
07	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	1177 1	7276 3	36 4	661 9	Y	601	592 0			19
*08	7316 X	5647	-0-	-1669 B	-0-	427 1	4940 3	10 4	270 9	Y	245	257 0			7
*09	4800 X	4412	-0-	-388 B	-0-	310 1	3880 3	10 4	212 9	Y	193	196 0			4
10	7316 X	4603	-0-	-2713 B	-0-	326 1	4034 3	6 4	237 9	Y	215	214 0			5

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276362	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12053	PERF.12543	- 18541			
05	20739 X	14576	-0-	-6163 B	-152031	1118 1	12907 3	28 4	523 9	Y	475	499 0			9
06	15960 X	8239	-0-	-7721 B	-152031	812 1	7161 3	33 4	233 9	Y	212	214 0			7
07	19313 X	1234	-0-	-18079 B	-152031	384 1	754 3	12 4	84 9	Y	76	81 0			2
*08	19313 X	10411	-0-	-8902 B	-152031	721 1	9592 3	18 4	80 9	Y	73	73 0			2
*09	18690 X	15634	-0-	-3056 B	-152031	1190 1	13930 3	37 4	477 9	Y	434	428 0			8
10	14570 X	15667	-0-	1097 B	-150934	1217 1	12964 3	24 4	1462 9	Y	1329	1308 0			29

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12415	- 16627			
05	2666 X	2772	-0-	106 B	-55423	284 1	2266 3	7 4	215 9	Y	195	195 0			4
06	2580 X	3462	-0-	882 B	-54541	397 1	2860 3	16 4	189 9	Y	172	171 0			5
07	2883 X	4924	-0-	2041 B	-52500	635 1	4130 3	20 4	139 9	Y	126	127 0			4
*08	2883 X	883	-0-	-2000 B	-52500	514 1	171 3	12 4	186 9	Y	169	168 0			5
*09	3450 X	643	-0-	-2807 B	-52500	451 1	23 3	13 4	156 9	Y	142	144 0			3
10	4929 X	439	-0-	-4490 B	-52500	207 1	2 3	4 4	226 9	Y	205	204 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	62 N	412	-0-	350 B	-169571		83 1	327 3	Y		-0-	1 0		-0-
							2 4							
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-169571				Y		-0-			-0-
07	1209 N	99	-0-	-1110 B	-169571		5 1	94 3	Y		-0-			-0-
08	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-169571				Y		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-169571				Y		-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-169571				Y		-0-			-0-
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
05	4526 X	3822	-0-	-704 B	-29943		226 1	3226 3	Y		331	330 0		6
							6 4	364 9						
06	4380 X	2147	-0-	-2233 B	-29943		129 1	1819 3	Y		176	177 0		5
							5 4	194 9						
07	4464 X	4930	-0-	466 B	-29477		668 1	3646 3	Y		541	529 0		17
							21 4	595 9						
*08	3813 X	8439	-0-	4626 B	-24851		753 1	6795 3	Y		794	789 0		22
							18 4	873 9						
*09	3690 X	9608	-0-	5918 B	-18933		645 1	8114 3	Y		754	762 0		14
							20 4	829 9						
10	3937 X	9367	-0-	5430 B	-13503		673 1	7883 3	Y		725	723 0		16
							13 4	798 9						
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
05	7657 X	4323	-0-	-3334 B	-53589		527 1	3756 3	Y		25	24 0		1
							12 4	28 9						
06	5640 X	8553	-0-	2913 B	-50676		712 1	7679 3	Y		120	118 0		3
							30 4	132 9						
07	7254 X	13390	-0-	6136 B	-44540		949 1	12038 3	Y		344	339 0		8
							25 4	378 9						
*08	7254 X	9585	-0-	2331 B	-42209		784 1	8529 3	Y		238	240 0		6
							10 4	262 9						
*09	8550 X	4530	-0-	-4020 B	-42209		545 1	3824 3	Y		133	135 0		4
							15 4	146 9						
10	13392 X	9270	-0-	-4122 B	-42209		792 1	8197 3	Y		243	242 0		5
							14 4	267 9						
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
05	6158 X	10571	-0-	4413 B	-0-		722 1	9382 3	Y		408	403 0		12
							18 4	449 9						
06	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-		607 1	5598 3	Y		174	181 0		5
							25 4	191 9						
07	8452 X	8452	-0-	-0- B	-0-		601 1	7570 3	Y		241	240 0		6
							16 4	265 9						
*08	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-		935 1	11608 3	Y		435	431 0		10
							13 4	479 9						
*09	10230 X	9817	-0-	-413 B	-0-		771 1	8635 3	Y		354	353 0		11
							22 4	389 9						
10	10571 X	7468	-0-	-3103 B	-0-		703 1	6428 3	Y		295	300 0		6
							12 4	325 9						
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N		-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
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
05	10757 X	7177	-0-	-3580 B	-65912	612 1	15 4	6179 3	371 9	Y	337	336 0			7
06	10710 X	6531	-0-	-4179 B	-65912	730 1	35 4	5428 3	338 9	Y	307	309 0			5
07	11067 X	7113	-0-	-3954 B	-65912	979 1	18 4	5852 3	264 9	Y	240	241 0			4
*08	11067 X	7215	-0-	-3852 B	-65912	938 1	30 4	5910 3	337 9	Y	306	299 0			11
*09	6960 X	7706	-0-	746 B	-65166	981 1	44 4	6218 3	463 9	Y	421	426 0			6
*10	7192 X	7871	-0-	679 B	-64487	955 1	13 4	6490 3	413 9	Y	375	377 0			4
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
05	3782 X	531	-0-	-3251 B	-10078	154 1	364 9	13 4		Y	331	331 0			11
06	2850 X	475	-0-	-2375 B	-10078	134 1	338 9	3 4		Y	307	308 0			10
07	775 X	453	-0-	-322 B	-10078	143 1	307 9	3 4		Y	279	283 0			6
*08	775 X	808	-0-	33 B	-10045	202 1	4 4	331 3	271 9	Y	246	246 0			6
*09	480 N	2225	-0-	1745 B	-8300	255 1	5 4	1717 3	248 9	Y	225	225 0			6
*10	465 N	3671	-0-	3206 B	-5094	285 1	9 4	3106 3	271 9	Y	246	251 0			1
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
05	5332 X	19547	-0-	14215 B	-4194	1177 1	23 4	15259 3	3088 9	Y	2807	2819 0			37
06	5160 X	8161	-0-	3001 B	-1193	985 1	19 4	6495 3	662 9	Y	602	634 0			5
07	8463 X	7272	-0-	-1191 B	-1193	939 1	12 4	5333 3	988 9	Y	898	895 0			8
*08	19561 X	7342	-0-	-12219 B	-1193	892 1	7 4	4620 3	1823 9	Y	1657	1648 0			17
*09	18930 X	6831	-0-	-12099 B	-1193	924 1	6 4	4395 3	1506 9	Y	1369	1368 0			18
10	19561 X	7937	-0-	-11624 B	-1193	1025 1	9 4	5328 3	1575 9	Y	1432	1432 0			18
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
05	5704 X	3371	-0-	-2333 B	-15722	428 1	10 4	2645 3	288 9	Y	262	267 0			7
06	5520 X	3604	-0-	-1916 B	-15722	479 1	20 4	2774 3	331 9	Y	301	300 0			8
07	4061 X	5091	-0-	1030 B	-14692	598 1	15 4	3976 3	502 9	Y	456	453 0			11
*08	4061 X	4911	-0-	850 B	-13842	600 1	7 4	3795 3	509 9	Y	463	463 0			11
*09	3930 X	4927	-0-	997 B	-12845	600 1	17 4	3820 3	490 9	Y	445	442 0			14
10	5084 X	3460	-0-	-1624 B	-12845	544 1	9 4	2552 3	355 9	Y	323	331 0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12278	PERF.12976	- 19072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	420	1826 3	Y	192	192 0	5	
06	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	422	1752 3	Y	131	132 0	4	
07	651 N	363	-0-	-288 B	-0-	241	51 3	Y	59	62 0	1	
08	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-	17	144 9	Y	-0-	1 0	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	6	65 9	Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	1164	-0-	1164 B	1164	310	697 3	Y	138	135 0	3	
						5	152 9					
MAY B UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12585	- 16200
05	2077 X	144	-0-	-1933 B	-1985	141	3 4	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1440 X	638	-0-	-802 B	-1985	258	368 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						12	4					
07	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985			Y	-0-	-0-	-0-	
08	682 X	-0-	-0-	-682 B	-1985			Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-1985			Y	-0-	-0-	-0-	
10	0	424	-0-	424 B	-1561	171	251 3	Y	-0-	-0-	-0-	
						2	4					
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.12071	- 17723
05	713 N	-0-	-0-	-713 B	-1676			Y	-0-	-0-	-0-	
06	2040 N	356	-0-	-1684 B	-1676	171	3 4	Y	165	160 0	5	
						182	9					
07	496 N	1137	-0-	641 B	-1035	595	12 4	Y	482	476 0	11	
						530	9					
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413 B	378	938	18 4	Y	415	415 0	11	
						457	9					
*09	DLQ G-10	1391	-0-	1391 B	1769	843	40 3	Y	447	447 0	11	
						16	4					
*10	DLQ G-10	1244	-0-	1244 B	3013	728	114 3	Y	345	354 0	2	
						22	4					
							380 9					
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	- 17672
05	1209 N	660	-0-	-549 B	-0-	227	85 3	Y	298	294 0	10	
						20	4					
06	1170 N	534	-0-	-636 B	-0-	226	4 4	Y	276	277 0	9	
						304	9					
07	1209 N	503	-0-	-706 B	-0-	246	17 3	Y	214	218 0	5	
						5	4					
*08	651 N	458	-0-	-193 B	-0-	268	5 4	Y	168	169 0	4	
						185	9					
*09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	289	223 3	Y	155	155 0	4	
						5	4					
*10	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	332	600 3	Y	165	168 0	1	
						10	4					
							182 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		372 N	203	-0-	-169 B	-11702	39 1	1 3	162 9	Y	147	148 0			3
06		270 N	860	-0-	590 B	-11112	95 1	615 3	145 9	Y	132	133 0			2
07		248 N	343	-0-	95 B	-11017	55 1	211 3	76 9	Y	69	70 0			1
*08		217 N	593	-0-	376 B	-10641	119 1	389 3	81 9	Y	74	72 0			3
*09		870 N	386	-0-	-484 B	-10641	250 1	8 3	117 9	Y	106	108 0			1
*10		341 N	1387	-0-	1046 B	-9595	779 1	30 3	568 9	Y	516	512 0			5

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249															
05		6231 X	6408	-0-	177 B	-52439	985 1	4806 3	594 9	Y	540	540 0			11
06		5550 X	4138	-0-	-1412 B	-52439	732 1	3024 3	347 9	Y	315	321 0			5
07		5363 X	4755	-0-	-608 B	-52439	923 1	3373 3	442 9	Y	402	401 0			6
*08		6417 X	5164	-0-	-1253 B	-52439	937 1	3672 3	526 9	Y	478	467 0			17
*09		6210 X	1824	-0-	-4386 B	-52439	391 1	1362 3	54 9	Y	49	65 0			1
*10		6417 X	42219	-0-	35802 B	-16637	2195 1	29886 3	10106 9	Y	9187	9100 0			88

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450															
05		3906 X	3500	-0-	-406 B	-13199	397 1	2564 3	531 9	Y	483	483 0			15
06		3270 X	3138	-0-	-132 B	-13199	382 1	2212 3	538 9	Y	489	494 0			10
07		3379 X	3459	-0-	80 B	-13119	323 1	2601 3	531 9	Y	483	479 0			14
08		3503 X	3470	-0-	-33 B	-13119	330 1	2575 3	561 9	Y	510	507 0			17
09		0	3335	-0-	3335 B	-9784	299 1	2516 3	516 9	Y	469	467 0			19
10		0	3355	-0-	3355 B	-6429	381 1	2419 3	552 9	Y	502	505 0			16

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
05		18631 X	9778	-0-	-8853 B	-0-	656 1	8059 3	1046 9	Y	951	948 0			18
06		18030 X	10192	-0-	-7838 B	-0-	694 1	8438 3	1031 9	Y	937	926 0			29
07		18383 X	13352	-0-	-5031 B	-0-	894 1	11424 3	1005 9	Y	914	914 0			29
*08		15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	883 1	13025 3	1234 9	Y	1122	1120 0			31
*09		16519 X	16519	-0-	-0- B	-0-	1020 1	14431 3	1036 9	Y	942	956 0			17
*10		14160 X	14160	-0-	-0- B	-0-	1203 1	11965 3	969 9	Y	881	879 0			19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT B AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		868 X	-0-	-0-	-868 B	-71038				Y	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-71038				Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-71038				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038				Y	-0-			-0-
10		T. A.	39	-0-	39 B	-70999	32	1	1	4	Y	5	5	0
							6	9						

HEMBY UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12830	- 18256		
05		3813 X	3767	-0-	-46 B	-9327	830	1	2318	3	Y	547	551	0
							17	4	602	9				16
06		3540 X	3451	-0-	-89 B	-9327	802	1	2046	3	Y	536	541	0
							13	4	590	9				11
07		3844 X	3520	-0-	-324 B	-9327	767	1	2261	3	Y	438	436	0
							10	4	482	9				13
08		3844 X	3602	-0-	-242 B	-9327	756	1	2171	3	Y	605	598	0
							9	4	666	9				20
09		0	3192	-0-	3192 B	-6135	697	1	1960	3	Y	479	480	0
							8	4	527	9				19
10		0	3521	-0-	3521 B	-2614	864	1	1902	3	Y	679	676	0
							8	4	747	9				22

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330		
05		5982 X	6307	-0-	325 B	-0-	863	1	5019	3	Y	320	321	0
							73	4	352	9				11
06		6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	732	1	5593	3	Y	264	267	0
							15	4	290	9				8
07		5859 X	5060	-0-	-799 B	-0-	874	1	3878	3	Y	264	266	0
							18	4	290	9				6
*08		9159 X	9159	-0-	-0- B	-0-	1224	1	7735	3	Y	160	162	0
							24	4	176	9				4
*09		6630 X	3279	-0-	-3351 B	-0-	909	1	2066	3	Y	261	258	0
							17	4	287	9				7
*10		15344 X	15344	-0-	-0- B	-0-	1001	1	14118	3	Y	177	183	0
							30	4	195	9				1

LUNA UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000		
05		1240 N	1069	-0-	-171 B	-19171	232	1	632	3	Y	168	167	0
							20	4	185	9				6
06		990 N	1044	-0-	54 B	-19117	275	1	593	3	Y	155	156	0
							5	4	171	9				5
07		1364 N	1235	-0-	-129 B	-19117	352	1	694	3	Y	165	166	0
							7	4	182	9				4
*08		1364 X	1091	-0-	-273 B	-19117	365	1	547	3	Y	156	156	0
							7	4	172	9				4
*09		1320 X	1222	-0-	-98 B	-19117	387	1	550	3	Y	253	251	0
							7	4	278	9				6
*10		1240 X	2067	-0-	827 B	-18290	425	1	1282	3	Y	315	319	0
							13	4	347	9				2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 279825		COMPL. DATE 10/17/2015			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	571 1	1767 3	Y	523	518 0		18
06	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	49 4	575 9	Y	581	581 0		18
07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	683 1	2009 3	Y	642	645 0		15
*08	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	13 4	639 9	Y	730	726 0		19
*09	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	704 1	2477 3	Y	576	580 0		15
*10	3906 X	3750	-0-	-156 B	-0-	14 4	706 9	Y	591	602 0		4
						805 1	1502 3	Y				
						15 4	803 9	Y				
						857 1	2000 3	Y				
						16 4	634 9	Y				
						623 1	2458 3	Y				
						19 4	650 9	Y				
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 279829		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419			
05	0 X	997	-0-	997 B	-715	649 1	10 3	Y	297	299 0		4
06	385 X	1100	-0-	715 B	-0-	11 4	327 9	Y	204	206 0		2
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	834 1	28 3	Y	139	140 0		1
*08	992 N	735	-0-	-257 B	-0-	14 4	224 9	Y	120	120 0		1
*09	1110 N	578	-0-	-532 B	-0-	719 1	2 3	Y	99	99 0		1
10	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	8 4	153 9	Y	124	123 0		2
						593 1	6 3	Y				
						4 4	132 9	Y				
						442 1	25 3	Y				
						2 4	109 9	Y				
						621 1	32 3	Y				
						5 4	136 9	Y				
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279863		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622			
05	775 N	5080	-0-	4305 B	-5826	886 1	3140 3	Y	889	885 0		30
06	750 X	5492	-0-	4742 B	-1084	76 4	978 9	Y	850	853 0		27
07	4644 X	5728	-0-	1084 B	-0-	18 4	935 9	Y	771	780 0		18
*08	6000 X	6000	-0-	-0- B	-0-	861 1	4001 3	Y	840	836 0		22
*09	5490 X	5478	-0-	-12 B	-0-	18 4	848 9	Y	735	738 0		19
*10	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1016 1	4040 3	Y	767	781 0		5
						20 4	924 9	Y				
						851 1	3801 3	Y				
						17 4	809 9	Y				
						832 1	6143 3	Y				
						25 4	844 9	Y				
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 5H		RRCID -> 279864		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953			
05	775 X	-0-	-0-	-775 B	-17983			Y	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-17983			Y	-0-			-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-17983			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983			Y	-0-			-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-17950	27 1	1 3	Y	4	4 0		-0-
						1 4	4 9	Y				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93 B	-54382					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-54382					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-			-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	-54328	30	1	3	3	Y	18	18	0	-0-
						1	4	20	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279955	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.12451	- 19188		
05	12152 X	7401	-0-	-4751 B	-0-	589	1	6374	3	Y	323	332	0	7
						83	4	355	9					
06	11760 X	10042	-0-	-1718 B	-0-	780	1	8522	3	Y	458	449	0	16
						236	4	504	9					
07	12152 X	10596	-0-	-1556 B	-0-	755	1	8508	3	Y	1016	1008	0	24
						215	4	1118	9					
08	12369 X	11059	-0-	-1310 B	-0-	863	1	9305	3	Y	666	664	0	26
						158	4	733	9					
09	0	10183	-0-	10183 B	10183	1223	1	8113	3	Y	615	623	0	18
						170	4	677	9					
10	0	9288	-0-	9288 B	19471	967	1	7408	3	Y	602	603	0	17
						251	4	662	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279977	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11666	PERF.12124	- 17461		
05	1674 N	1268	-0-	-406 B	-3742	554	1	482	3	Y	140	141	0	3
						78	4	154	9					
06	1530 N	1734	-0-	204 B	-3538	509	1	862	3	Y	190	187	0	6
						154	4	209	9					
07	1333 N	1406	-0-	73 B	-3465	462	1	657	3	Y	141	144	0	3
						132	4	155	9					
08	1581 X	1458	-0-	-123 B	-3465	529	1	646	3	Y	169	165	0	7
						97	4	186	9					
09	0	1312	-0-	1312 B	-2153	743	1	270	3	Y	178	180	0	5
						103	4	196	9					
10	0	990	-0-	990 B	-1163	618	1	111	3	Y	91	93	0	3
						161	4	100	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279990	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12111	PERF.12522	- 18605
05	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-25900					Y	-0-	-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-25900					Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-		
*10	T. A.	4376	-0-	4376 B	4376	774	1	3095	3	Y	451	447	0	4
						11	4	496	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1519 X	667	-0-	-852 B	-13245	61	1	434	3	Y	155	155	0			3
						1	4	171	9							
06	1470 X	791	-0-	-679 B	-13245	67	1	565	3	Y	142	143	0			2
						3	4	156	9							
07	1488 X	762	-0-	-726 B	-13245	72	1	534	3	Y	141	141	0			2
						1	4	155	9							
*08	682 N	2322	-0-	1640 B	-11605	336	1	1688	3	Y	261	254	0			9
						11	4	287	9							
*09	780 N	3974	-0-	3194 B	-8411	846	1	2635	3	Y	414	417	0			6
						38	4	455	9							
*10	775 N	4166	-0-	3391 B	-5020	691	1	3090	3	Y	342	345	0			3
						9	4	376	9							
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12057	PERF.12457	- 16959				
05	5239 X	3752	-0-	-1487 B	-33144	305	1	3180	3	Y	235	234	0			4
						8	4	259	9							
06	5070 X	3591	-0-	-1479 B	-33144	265	1	3096	3	Y	199	197	0			6
						11	4	219	9							
07	5208 X	10778	-0-	5570 B	-27574	844	1	9652	3	Y	232	231	0			7
						27	4	255	9							
*08	3751 X	6879	-0-	3128 B	-24446	527	1	6133	3	Y	187	189	0			5
						13	4	206	9							
*09	3630 X	7839	-0-	4209 B	-20237	711	1	6833	3	Y	248	248	0			5
						22	4	273	9							
10	5239 X	3427	-0-	-1812 B	-20237	319	1	2984	3	Y	107	110	0			2
						6	4	118	9							
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12130	PERF.12655	- 16374				
05	2573 X	1228	-0-	-1345 B	-24441	588	1	464	3	Y	147	145	0			3
						14	4	162	9							
06	2490 X	773	-0-	-1717 B	-24441	492	1	150	3	Y	97	98	0			2
						24	4	107	9							
07	2573 X	770	-0-	-1803 B	-24441	528	1	90	3	Y	130	130	0			2
						9	4	143	9							
*08	1240 X	522	-0-	-718 B	-24441	339	1	64	3	Y	98	97	0			3
						11	4	108	9							
*09	1200 X	1408	-0-	208 B	-24233	398	1	836	3	Y	142	143	0			2
						18	4	156	9							
*10	1240 X	1281	-0-	41 B	-24192	619	1	212	3	Y	402	400	0			4
						8	4	442	9							
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12458	- 16460				
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195						
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
05	2263 X	2378	-0-	115 B	-108147	559 1	1503 3	13 4	303 9	Y	275	275	0			6
06	2190 X	2434	-0-	244 B	-107903	494 1	1571 3	24 4	345 9	Y	314	315	0			5
07	2263 X	2147	-0-	-116 B	-107903	603 1	1270 3	11 4	263 9	Y	239	240	0			4
*08	2387 X	1983	-0-	-404 B	-107903	812 1	827 3	25 4	319 9	Y	290	284	0			10
*09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-107903	787 1	912 3	35 4	407 9	Y	370	375	0			5
*10	2511 X	1600	-0-	-911 B	-107903	843 1	476 3	11 4	270 9	Y	245	248	0			2

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592						
05	5084 X	4332	-0-	-752 B	-2580	278 1	3815 3	7 4	232 9	Y	211	211	0			4
06	5250 X	3294	-0-	-1956 B	-2580	168 1	2944 3	8 4	174 9	Y	158	159	0			3
07	5425 X	4331	-0-	-1094 B	-2580	237 1	3866 3	5 4	223 9	Y	203	203	0			3
*08	5425 X	4044	-0-	-1381 B	-2580	241 1	3585 3	8 4	210 9	Y	191	187	0			7
*09	4200 X	3706	-0-	-494 B	-2580	267 1	3197 3	12 4	230 9	Y	209	213	0			3
*10	4340 X	5660	-0-	1320 B	-1260	459 1	4821 3	7 4	373 9	Y	339	339	0			3

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981						
05	14B2 EXT	304	-0-	304 B	-8395	251 1	6 3	36 4	11 9	Y	10	10	0			-0-
06	14B2 EXT	45	-0-	45 B	-8350	31 1	5 3	9 4		Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423						
05	1581 N	578	-0-	-1003 B	-11189	525 1	8 3	30 4	15 9	Y	14	18	0			-0-
06	2010 N	2301	-0-	291 B	-10898	591 1	1414 3	15 4	281 9	Y	255	253	0			2
07	2077 X	3793	-0-	1716 B	-9182	731 1	2671 3	31 4	360 9	Y	327	327	0			2
*08	3627 X	1544	-0-	-2083 B	-9182	566 1	798 3	17 4	163 9	Y	148	149	0			1
*09	3510 X	2529	-0-	-981 B	-9182	573 1	1639 3	12 4	305 9	Y	277	275	0			3
10	3782 X	2319	-0-	-1463 B	-9182	665 1	1266 3	6 4	382 9	Y	347	346	0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

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
05	2077 X	1744	-0-	-333 B	-32734	629 1	961 3	36 4	118 9	Y	107	108 0				2
06	2010 X	308	-0-	-1702 B	-32734	270 1	7 4	31 9		Y	28	30 0				-0-
07	3131 X	3115	-0-	-16 B	-32734	709 1	2310 3	30 4	66 9	Y	60	60 0				-0-
*08	3131 X	1304	-0-	-1827 B	-32734	574 1	627 3	18 4	85 9	Y	77	76 0				1
*09	3030 X	2123	-0-	-907 B	-32734	613 1	1399 3	13 4	98 9	Y	89	89 0				1
10	3100 X	1719	-0-	-1381 B	-32734	633 1	1005 3	6 4	75 9	Y	68	68 0				1

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	64	-0-	64 B	-20703	61 1	1 3	2 4		Y	-0-					-0-
*09	T. A.	169	-0-	169 B	-20534	159 1	3 3	7 4		Y	-0-					-0-
10	T. A.	103	-0-	103 B	-20431	99 1	3 3	1 4		Y	-0-					-0-

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

05	3472 X	2037	-0-	-1435 B	-16065	507 1	1318 3	12 4	200 9	Y	182	183 0				5
06	3360 X	3533	-0-	173 B	-15892	602 1	2244 3	25 4	662 9	Y	602	590 0				17
07	3441 X	1707	-0-	-1734 B	-15892	619 1	758 3	15 4	315 9	Y	286	296 0				7
*08	3379 X	2669	-0-	-710 B	-15892	680 1	1696 3	8 4	285 9	Y	259	260 0				6
*09	3540 X	1483	-0-	-2057 B	-15892	612 1	701 3	17 4	153 9	Y	139	141 0				4
10	3658 X	1159	-0-	-2499 B	-15892	595 1	458 3	10 4	96 9	Y	87	89 0				2

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

05	5487 X	7287	-0-	1800 B	-5165	656 1	5580 3	16 4	1035 9	Y	941	945 0				27
06	5310 X	6203	-0-	893 B	-4272	608 1	4599 3	25 4	971 9	Y	883	886 0				24
07	5487 X	7040	-0-	1553 B	-2719	651 1	4502 3	16 4	1871 9	Y	1701	1685 0				40
*08	7409 X	6844	-0-	-565 B	-2719	673 1	4716 3	8 4	1447 9	Y	1315	1324 0				31
*09	7170 X	6449	-0-	-721 B	-2719	624 1	4147 3	17 4	1661 9	Y	1510	1494 0				47
10	7285 X	5502	-0-	-1783 B	-2719	579 1	3249 3	10 4	1664 9	Y	1513	1531 0				29

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628						
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
05	1333 X	270	-0-	-1063 B	-7932	259	1	1	3	Y	4	4	0			-0-
						6	4	4	9							
06	1290 X	112	-0-	-1178 B	-7932	107	1	4	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	558 X	133	-0-	-425 B	-7932	128	1	3	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	279 N	105	-0-	-174 B	-7932	104	1	1	4	Y	-0-					-0-
09	120 N	147	-0-	27 B	-7905	133	1	4	4	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
10	0	267	-0-	267 B	-7638	251	1	4	4	Y	11	11	0			-0-
						12	9									

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280468		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561						
05	1581 X	876	-0-	-705 B	-12780	396	1	5	3	Y	401	390	0			14
						34	4	441	9							
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-12348	934	1	701	3	Y	281	286	0			9
						18	4	309	9							
07	620 X	1493	-0-	873 B	-11475	403	1	742	3	Y	309	311	0			7
						8	4	340	9							
*08	868 X	1772	-0-	904 B	-10571	252	1	1283	3	Y	211	212	0			6
						5	4	232	9							
*09	1950 X	1344	-0-	-606 B	-10571	312	1	849	3	Y	161	163	0			4
						6	4	177	9							
*10	2015 X	2645	-0-	630 B	-9941	244	1	2112	3	Y	256	258	0			2
						7	4	282	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280469		COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505						
05	3069 X	3850	-0-	781 B	-29899	502	1	2176	3	Y	1026	1017	0			35
						43	4	1129	9							
06	2520 X	2117	-0-	-403 B	-29899	193	1	978	3	Y	856	864	0			27
						4	4	942	9							
07	2945 X	2394	-0-	-551 B	-29899	207	1	1237	3	Y	860	867	0			20
						4	4	946	9							
*08	3844 X	2273	-0-	-1571 B	-29899	192	1	1036	3	Y	946	941	0			25
						4	4	1041	9							
*09	3720 X	2252	-0-	-1468 B	-29899	181	1	1087	3	Y	891	893	0			23
						4	4	980	9							
*10	3844 X	4316	-0-	472 B	-29427	248	1	2811	3	Y	1135	1151	0			7
						8	4	1249	9							

FOSTER UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 280471		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907						
05	3596 X	1999	-0-	-1597 B	-46692	309	1	1434	3	Y	226	227	0			6
						7	4	249	9							
06	3480 X	3711	-0-	231 B	-46461	534	1	2565	3	Y	536	527	0			15
						22	4	590	9							
07	2945 X	3088	-0-	143 B	-46318	518	1	2128	3	Y	390	396	0			9
						13	4	429	9							
*08	2542 X	3802	-0-	1260 B	-45058	598	1	2810	3	Y	352	353	0			8
						7	4	387	9							
*09	3720 X	3871	-0-	151 B	-44907	577	1	2754	3	Y	476	469	0			15
						16	4	524	9							
10	3844 X	443	-0-	-3401 B	-44907	404	1	3	3	Y	26	40	0			1
						7	4	29	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277		- 16325			
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
05	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	985 1	2883 3	85 4	507 9	Y	461	456 0			16
06	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	1049 1	2768 3	20 4	413 9	Y	375	379 0			12
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	869 1	3000 3	18 4	322 9	Y	293	298 0			7
*08	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-	902 1	2460 3	17 4	427 9	Y	388	385 0			10
*09	4320 X	3946	-0-	-374 B	-0-	783 1	2701 3	15 4	447 9	Y	406	406 0			10
*10	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	692 1	4018 3	21 4	485 9	Y	441	448 0			3

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256		- 18972			
05	2976 X	822	-0-	-2154 B	-44953	456 1	265 3	10 4	91 9	Y	83	84 0			2
06	2070 X	1273	-0-	-797 B	-44953	485 1	647 3	23 4	118 9	Y	107	107 0			2
07	2108 X	1343	-0-	-765 B	-44953	547 1	663 3	9 4	124 9	Y	113	113 0			2
*08	837 N	455	-0-	-382 B	-44953	322 1	5 3	10 4	118 9	Y	107	105 0			4
*09	1260 N	930	-0-	-330 B	-44953	696 1	13 3	31 4	190 9	Y	173	175 0			2
*10	1333 N	784	-0-	-549 B	-44953	603 1	20 3	8 4	153 9	Y	139	140 0			1

FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546		- 17283			
05	7161 X	739	-0-	-6422 B	-28273	432 1	10 4	297 9		Y	270	268 0			8
06	6330 X	3841	-0-	-2489 B	-28273	618 1	2723 3	25 4	475 9	Y	432	428 0			12
07	5456 X	2762	-0-	-2694 B	-28273	620 1	1894 3	15 4	233 9	Y	212	219 0			5
*08	5456 X	2867	-0-	-2589 B	-28273	637 1	1891 3	7 4	332 9	Y	302	300 0			7
*09	3840 X	2875	-0-	-965 B	-28273	615 1	1892 3	17 4	351 9	Y	319	316 0			10
10	3968 X	4860	-0-	892 B	-27381	708 1	3698 3	12 4	442 9	Y	402	404 0			8

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486		- 16448			
05	3255 X	3556	-0-	301 B	-2142	758 1	2678 3	18 4	102 9	Y	93	94 0			2
06	3600 X	3163	-0-	-437 B	-2142	554 1	2498 3	27 4	84 9	Y	76	77 0			1
07	4061 X	2118	-0-	-1943 B	-2142	620 1	1401 3	11 4	86 9	Y	78	78 0			1
*08	5332 X	5919	-0-	587 B	-1555	723 1	5061 3	23 4	112 9	Y	102	99 0			4
*09	5160 X	3866	-0-	-1294 B	-1555	699 1	2990 3	31 4	146 9	Y	133	135 0			2
*10	3565 X	2964	-0-	-601 B	-1555	647 1	2164 3	9 4	144 9	Y	131	132 0			1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016				TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678						
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
05	2108 X	2526	-0-	418 B	-32653	741 1	1379 3	64 4	342 9	Y	311	318 0				11
06	1890 X	2129	-0-	239 B	-32414	685 1	1201 3	13 4	230 9	Y	209	213 0				7
07	3720 X	2721	-0-	-999 B	-32414	670 1	1785 3	14 4	252 9	Y	229	231 0				5
*08	3720 X	4447	-0-	727 B	-31687	953 1	3225 3	19 4	250 9	Y	227	226 0				6
*09	3600 X	2657	-0-	-943 B	-31687	711 1	1692 3	14 4	240 9	Y	218	218 0				6
*10	2728 X	665	-0-	-2063 B	-31687	435 1	2 3	13 4	215 9	Y	195	200 0				1

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578						
05	7843 X	6197	-0-	-1646 B	-37896	550 1	5319 3	13 4	315 9	Y	286	286 0				6
06	7590 X	4820	-0-	-2770 B	-37896	433 1	4113 3	21 4	253 9	Y	230	232 0				4
07	6758 X	5710	-0-	-1048 B	-37896	844 1	4481 3	15 4	370 9	Y	336	335 0				5
*08	6200 X	5891	-0-	-309 B	-37896	902 1	4574 3	28 4	387 9	Y	352	345 0				12
*09	6000 X	4359	-0-	-1641 B	-37896	664 1	3371 3	29 4	295 9	Y	268	276 0				4
*10	6200 X	8769	-0-	2569 B	-35327	1160 1	7124 3	16 4	469 9	Y	426	426 0				4

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015				TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788						
05	6324 X	5094	-0-	-1230 B	-51629	815 1	3729 3	70 4	480 9	Y	436	434 0				15
06	6120 X	3810	-0-	-2310 B	-51629	693 1	2781 3	14 4	322 9	Y	293	299 0				9
07	5611 X	4422	-0-	-1189 B	-51629	763 1	3333 3	16 4	310 9	Y	282	285 0				6
*08	5611 X	3740	-0-	-1871 B	-51629	759 1	2656 3	15 4	310 9	Y	282	281 0				7
*09	5430 X	2568	-0-	-2862 B	-51629	702 1	1541 3	13 4	312 9	Y	284	284 0				7
*10	5084 X	640	-0-	-4444 B	-51629	504 1	2 3	15 4	119 9	Y	108	114 0				1

FOSTER UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280526		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662						
05	4340 X	7878	-0-	3538 B	-19150	764 1	6580 3	18 4	516 9	Y	469	460 0				13
06	4200 X	3532	-0-	-668 B	-19150	589 1	2667 3	24 4	252 9	Y	229	236 0				6
07	4340 X	3994	-0-	-346 B	-19150	639 1	2901 3	16 4	438 9	Y	398	395 0				9
*08	7874 X	2032	-0-	-5842 B	-19150	577 1	1255 3	7 4	193 9	Y	175	180 0				4
*09	7620 X	1944	-0-	-5676 B	-19150	554 1	1142 3	15 4	233 9	Y	212	209 0				7
10	7874 X	2205	-0-	-5669 B	-19150	564 1	1332 3	9 4	300 9	Y	273	275 0				5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280681		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448						
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
05	930 X	640	-0-	-290 B	-20342	600 1	8 3	12 4	20 9	Y	18	26 0				1
06	1080 X	653	-0-	-427 B	-20342	606 1	6 3	9 4	32 9	Y	29	29 0				1
07	1426 X	542	-0-	-884 B	-20342	477 1	2 3	6 4	57 9	Y	52	51 0				2
08	651 N	714	-0-	63 B	-20279	681 1	25 3	8 4		Y	-0-	2 0				-0-
09	0	721	-0-	721 B	-19558	651 1	51 3	8 4	11 9	Y	10	10 0				-0-
10	0	845	-0-	845 B	-18713	809 1	5 3	7 4	24 9	Y	22	21 0				1

HEMBY UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016				TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171						
05	4278 X	5475	-0-	1197 B	-6001	365 1	4731 3	7 4	372 9	Y	338	342 0				10
06	7874 X	13875	-0-	6001 B	-0-	1075 1	12436 3	17 4	347 9	Y	315	319 0				6
07	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	600 1	7198 3	8 4	405 9	Y	368	363 0				11
08	5487 X	5462	-0-	-25 B	-0-	374 1	4789 3	5 4	294 9	Y	267	269 0				9
09	13890 X	5856	-0-	-8034 B	-0-	304 1	5151 3	4 4	397 9	Y	361	356 0				14
10	0	6437	-0-	6437 B	6437	395 1	5628 3	3 4	411 9	Y	374	376 0				12

KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015				TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074						
05	2573 X	712	-0-	-1861 B	-17742	123 1	316 3	7 4	266 9	Y	242	239 0				5
06	2340 X	4298	-0-	1958 B	-15784	651 1	1869 3	17 4	1761 9	Y	1601	1596 0				10
07	2418 X	614	-0-	-1804 B	-15784	493 1	22 3	21 4	78 9	Y	71	80 0				1
*08	2418 X	333	-0-	-2085 B	-15784	310 1	14 3	9 4		Y	-0-	1 0				-0-
*09	4290 X	50	-0-	-4240 B	-15784	47 1	2 3	1 4		Y	-0-					-0-
10	4433 X	407	-0-	-4026 B	-15784	392 1	12 3	3 4		Y	-0-					-0-

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823						
05	1457 N	1961	-0-	504 B	-34886	593 1	1176 3	14 4	178 9	Y	162	163 0				3
06	1410 N	1759	-0-	349 B	-34537	572 1	969 3	27 4	191 9	Y	174	174 0				3
07	930 N	1815	-0-	885 B	-33652	633 1	1076 3	11 4	95 9	Y	86	88 0				1
*08	1953 X	1573	-0-	-380 B	-33652	596 1	855 3	19 4	103 9	Y	94	92 0				3
*09	1890 X	1387	-0-	-503 B	-33652	759 1	494 3	34 4	100 9	Y	91	93 0				1
*10	1953 X	1430	-0-	-523 B	-33652	841 1	340 3	11 4	238 9	Y	216	215 0				2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 281443		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2027 N	4929	-0-	2902 B	-0-	804 1	3378 3	Y	662	657 0	14
06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	19 4	728 9	Y	673	675 0	12
07	3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	725 1	3288 3	Y	609	612 0	9
*08	4929 X	712	-0-	-4217 B	-0-	35 4	740 9	Y	198	200 0	7
*09	4770 X	2036	-0-	-2734 B	-0-	720 1	2522 3	Y	572	571 0	8
*10	4929 X	1501	-0-	-3428 B	-0-	13 4	670 9	Y	492	495 0	5
						470 1	9 3	Y			
						15 4	218 9	Y			
						634 1	745 3	Y			
						28 4	629 9	Y			
						629 1	323 3	Y			
						8 4	541 9	Y			

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281503		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988		
05	806 N	396	-0-	-410 B	-66671	342 1	4 3	Y	2	2 0	-0-
06	570 N	128	-0-	-442 B	-66671	48 4	2 9	Y	3	3 0	-0-
07	496 N	730	-0-	234 B	-66437	96 1	29 4	Y	76	74 0	2
08	DLQ G-10	817	-0-	817 B	-65620	3 9	37 3	Y	112	110 0	4
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-65610	474 1	84 9	Y	-0-	4 0	-0-
10	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-65372	135 4	97 3	Y	7	7 0	-0-
						505 1	123 9	Y			
						92 4	1 3	Y			
						8 1	3 3	Y			
						1 4	8 9	Y			
						175 1	9 3	Y			
						46 4	8 9	Y			

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 281710		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124		
05	5022 X	19804	-0-	14782 B	-14588	1270 1	15092 3	Y	3106	3119 0	41
06	4860 X	12150	-0-	7290 B	-7298	25 4	3417 9	Y	2504	2524 0	21
07	5022 X	10005	-0-	4983 B	-2315	979 1	8398 3	Y	1986	1990 0	17
*08	16151 X	7896	-0-	-8255 B	-2315	19 4	2754 9	Y	1591	1592 0	16
*09	15630 X	7320	-0-	-8310 B	-2315	752 1	7058 3	Y	1275	1274 0	17
10	16151 X	7283	-0-	-8868 B	-2315	10 4	2185 9	Y	1157	1159 0	15
						666 1	5474 3	Y			
						6 4	1750 9	Y			
						694 1	5218 3	Y			
						5 4	1403 9	Y			
						650 1	5354 3	Y			
						6 4	1273 9	Y			

DAVILA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281870		COMPL. DATE 12/28/2016			TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054		
05	7006 X	6293	-0-	-713 B	-92657	987 1	4949 3	Y	304	305 0	6
06	7170 X	6865	-0-	-305 B	-92657	23 4	334 9	Y	306	307 0	5
07	7409 X	1706	-0-	-5703 B	-92657	853 1	5634 3	Y	61	65 0	1
*08	7409 X	9586	-0-	2177 B	-90480	41 4	337 9	Y	611	590 0	22
*09	6870 X	6641	-0-	-229 B	-90480	131 1	1505 3	Y	699	711 0	10
*10	7099 X	7476	-0-	377 B	-90103	3 4	67 9	Y	793	795 0	8
						948 1	7936 3	Y			
						30 4	672 9	Y			
						866 1	4968 3	Y			
						38 4	769 9	Y			
						1102 1	5487 3	Y			
						15 4	872 9	Y			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
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
05	5022 X	4394	-0-	-628 B	-126383	325	1	3839	3	Y	202	202	0		4
						8	4	222	9						
06	4800 X	4087	-0-	-713 B	-126383	288	1	3565	3	Y	200	201	0		3
						14	4	220	9						
07	4681 X	4483	-0-	-198 B	-126383	343	1	3926	3	Y	188	188	0		3
						7	4	207	9						
*08	4681 X	3830	-0-	-851 B	-126383	386	1	3187	3	Y	223	218	0		8
						12	4	245	9						
*09	4260 X	1601	-0-	-2659 B	-126383	683	1	705	3	Y	166	172	0		2
						30	4	183	9						
*10	4495 X	4977	-0-	482 B	-125901	898	1	3651	3	Y	378	376	0		4
						12	4	416	9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
05	7936 X	5965	-0-	-1971 B	-35406	374	1	4618	3	Y	876	873	0		19
						9	4	964	9						
06	4470 X	5664	-0-	1194 B	-34212	387	1	4411	3	Y	770	776	0		13
						19	4	847	9						
07	4557 X	7489	-0-	2932 B	-31280	488	1	6218	3	Y	703	705	0		11
						10	4	773	9						
*08	5952 X	5488	-0-	-464 B	-31280	392	1	4392	3	Y	628	617	0		22
						13	4	691	9						
*09	5760 X	5718	-0-	-42 B	-31280	403	1	4837	3	Y	418	434	0		6
						18	4	460	9						
*10	6913 X	5940	-0-	-973 B	-31280	382	1	5219	3	Y	303	306	0		3
						6	4	333	9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
05	2976 X	2297	-0-	-679 B	-1679	373	1	1276	3	Y	581	574	0		16
						9	4	639	9						
06	2880 X	2739	-0-	-141 B	-1679	378	1	1396	3	Y	864	856	0		24
						15	4	950	9						
07	2263 X	3157	-0-	894 B	-785	399	1	1188	3	Y	1418	1408	0		34
						10	4	1560	9						
*08	2294 N	3078	-0-	784 B	-1	397	1	920	3	Y	1596	1593	0		37
						5	4	1756	9						
*09	2670 N	2370	-0-	-300 B	-1	384	1	914	3	Y	965	972	0		30
						10	4	1062	9						
*10	2879 X	2880	-0-	1 B	-0-	387	1	955	3	Y	1393	1396	0		27
						6	4	1532	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
05	5611 X	7898	-0-	2287 B	-8921	456	1	6103	3	Y	1194	1176	0		25
						26	4	1313	9						
06	5430 X	8609	-0-	3179 B	-5742	500	1	6533	3	Y	1420	1436	0		9
						14	4	1562	9						
07	5611 X	8394	-0-	2783 B	-2959	473	1	7648	3	Y	230	237	0		2
						20	4	253	9						
*08	7905 X	10304	-0-	2399 B	-560	516	1	8032	3	Y	1582	1570	0		14
						16	4	1740	9						
*09	9493 X	10053	-0-	560 B	-0-	502	1	8052	3	Y	1352	1353	0		13
						12	4	1487	9						
*10	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	579	1	8705	3	Y	1382	1381	0		14
						6	4	1520	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
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
05	27094 X	22812	-0-	-4282 B	-52128	1580	1	17977	3	Y	2878	2853	0	59
						89	4	3166	9					
06	24990 X	20010	-0-	-4980 B	-52128	1569	1	16740	3	Y	1506	1555	0	10
						44	4	1657	9					
07	25792 X	18868	-0-	-6924 B	-52128	1344	1	16038	3	Y	1298	1299	0	9
						58	4	1428	9					
*08	25792 X	19228	-0-	-6564 B	-52128	1459	1	16050	3	Y	1521	1517	0	13
						46	4	1673	9					
*09	24960 X	862	-0-	-24098 B	-52128	530	1	47	3	Y	249	260	0	2
						11	4	274	9					
10	22816 X	21	-0-	-22795 B	-52128	15	1	6	9	Y	5	7	0	-0-

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
05	5518 X	5050	-0-	-468 B	-4846	509	1	4166	3	Y	330	333	0	9
						12	4	363	9					
06	5460 X	4079	-0-	-1381 B	-4846	460	1	3272	3	Y	298	299	0	8
						19	4	328	9					
07	5642 X	5411	-0-	-231 B	-4846	594	1	4337	3	Y	423	421	0	10
						15	4	465	9					
*08	5642 X	5562	-0-	-80 B	-4846	621	1	4417	3	Y	469	468	0	11
						8	4	516	9					
*09	4890 X	5963	-0-	1073 B	-3773	620	1	4813	3	Y	466	463	0	14
						17	4	513	9					
10	5425 X	6073	-0-	648 B	-3125	632	1	4856	3	Y	522	526	0	10
						11	4	574	9					

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
05	4309 X	3594	-0-	-715 B	-0-	771	1	2037	3	Y	701	700	0	21
						15	4	771	9					
06	4080 X	2461	-0-	-1619 B	-0-	620	1	1301	3	Y	482	494	0	9
						10	4	530	9					
07	3968 X	2793	-0-	-1175 B	-0-	602	1	1563	3	Y	564	556	0	17
						8	4	620	9					
08	3472 X	2988	-0-	-484 B	-0-	601	1	1663	3	Y	652	648	0	21
						7	4	717	9					
09	0	1632	-0-	1632 B	1632	413	1	668	3	Y	496	497	0	20
						5	4	546	9					
10	0	3276	-0-	3276 B	4908	746	1	1578	3	Y	859	851	0	28
						7	4	945	9					

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
05	3224 X	1260	-0-	-1964 B	-12608	445	1	686	3	Y	108	110	0	3
						10	4	119	9					
06	3720 X	1019	-0-	-2701 B	-12608	474	1	519	3	Y	6	9	0	-0-
						19	4	7	9					
07	3844 X	4539	-0-	695 B	-11913	441	1	2841	3	Y	1133	1106	0	27
						11	4	1246	9					
*08	2170 X	3734	-0-	1564 B	-10349	509	1	2732	3	Y	443	460	0	10
						6	4	487	9					
*09	1590 X	4524	-0-	2934 B	-7415	625	1	3227	3	Y	595	587	0	18
						17	4	655	9					
10	2170 X	2276	-0-	106 B	-7309	498	1	1698	3	Y	65	82	0	1
						8	4	72	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
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
05	2604 X	1595	-0-	-1009 B	-22971	174	1	1290	3	Y	115	117	0	2
						4	4	127	9					
06	2520 X	1143	-0-	-1377 B	-22971	91	1	957	3	Y	83	84	0	1
						4	4	91	9					
07	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-22971					Y	-0-	1	0	-0-
*08	2511 X	2262	-0-	-249 B	-22971	271	1	1814	3	Y	153	148	0	5
						9	4	168	9					
*09	2430 X	1132	-0-	-1298 B	-22971	385	1	597	3	Y	121	124	0	2
						17	4	133	9					
*10	1581 X	7157	-0-	5576 B	-17395	1121	1	5353	3	Y	607	603	0	6
						15	4	668	9					

MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122														
05	6944 X	1137	-0-	-5807 B	-10458	494	1	270	3	Y	300	326	0	10
						43	4	330	9					
06	7560 X	4352	-0-	-3208 B	-10458	774	1	2897	3	Y	605	596	0	19
						15	4	666	9					
07	7812 X	4648	-0-	-3164 B	-10458	713	1	3243	3	Y	615	620	0	14
						15	4	677	9					
*08	8494 X	4134	-0-	-4360 B	-10458	422	1	2788	3	Y	833	825	0	22
						8	4	916	9					
*09	5880 X	3796	-0-	-2084 B	-10458	363	1	2623	3	Y	730	733	0	19
						7	4	803	9					
*10	4650 X	5269	-0-	619 B	-9839	358	1	4281	3	Y	563	579	0	3
						11	4	619	9					

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695														
05	18259 X	17073	-0-	-1186 B	-0-	1081	1	13007	3	Y	2694	2627	0	81
						22	4	2963	9					
06	14580 X	12951	-0-	-1629 B	-0-	1290	1	9303	3	Y	2125	2164	0	42
						20	4	2338	9					
07	13640 X	12618	-0-	-1022 B	-0-	1196	1	9329	3	Y	1888	1874	0	56
						16	4	2077	9					
08	17081 X	11794	-0-	-5287 B	-0-	1147	1	8575	3	Y	1871	1866	0	61
						14	4	2058	9					
09	0	10924	-0-	10924 B	10924	1048	1	7974	3	Y	1718	1710	0	69
						12	4	1890	9					
10	0	9807	-0-	9807 B	20731	1270	1	6749	3	Y	1615	1631	0	53
						11	4	1777	9					

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992														
05	13775 X	13775	-0-	-0- B	-0-	1212	1	9222	3	Y	3015	2947	0	91
						24	4	3317	9					
06	11070 X	10294	-0-	-776 B	-0-	1133	1	6783	3	Y	2145	2194	0	42
						18	4	2360	9					
07	10540 X	9769	-0-	-771 B	-0-	1048	1	6927	3	Y	1618	1612	0	48
						14	4	1780	9					
08	13764 X	9345	-0-	-4419 B	-0-	1014	1	6515	3	Y	1640	1635	0	53
						12	4	1804	9					
09	13320 X	8515	-0-	-4805 B	-0-	972	1	5965	3	Y	1424	1420	0	57
						12	4	1566	9					
10	0	8679	-0-	8679 B	8679	1189	1	5864	3	Y	1469	1478	0	48
						10	4	1616	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT AC		WELL #: 24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890		
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	
05	2542 X	9553	-0-	7011 B	-346294	676 1 16 4	8117 3 744 9	Y	676	671 0	19
06	2460 X	7034	-0-	4574 B	-341720	623 1 26 4	5798 3 587 9	Y	534	538 0	15
07	2511 X	12029	-0-	9518 B	-332202	863 1 23 4	10173 3 970 9	Y	882	876 0	21
*08	9548 X	8345	-0-	-1203 B	-332202	728 1 9 4	6609 3 999 9	Y	908	908 0	21
*09	9240 X	6944	-0-	-2296 B	-332202	651 1 18 4	5613 3 662 9	Y	602	604 0	19
10	12028 X	8991	-0-	-3037 B	-332202	758 1 13 4	7542 3 678 9	Y	616	623 0	12

DAVILA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736		
05	0 X	15308	-0-	15308 B	-284146	928 1 52 4	12485 3 1843 9	Y	1675	1671 0	34
06	0 X	17363	-0-	17363 B	-266783	1056 1 30 4	14170 3 2107 9	Y	1915	1937 0	12
07	16182 X	18173	-0-	1991 B	-264792	1114 1 48 4	14833 3 2178 9	Y	1980	1978 0	14
*08	16182 X	18782	-0-	2600 B	-262192	1323 1 42 4	15435 3 1982 9	Y	1802	1801 0	15
*09	17370 X	1374	-0-	-15996 B	-262192	110 1 2 4	1108 3 154 9	Y	140	154 0	1
10	18166 X	636	-0-	-17530 B	-262192	27 1 127 9	482 3	Y	115	115 0	1

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992		
05	28923 X	22891	-0-	-6032 B	-0-	1346 1 27 4	18251 3 3267 9	Y	2970	2969 0	89
06	25890 X	20068	-0-	-5822 B	-0-	1302 1 20 4	15829 3 2917 9	Y	2652	2689 0	52
07	26753 X	21076	-0-	-5677 B	-0-	1226 1 16 4	16952 3 2882 9	Y	2620	2595 0	77
08	22134 X	20056	-0-	-2078 B	-0-	1176 1 14 4	16025 3 2841 9	Y	2583	2576 0	84
09	21420 X	18692	-0-	-2728 B	-0-	1066 1 13 4	15000 3 2613 9	Y	2375	2364 0	95
10	0	17327	-0-	17327 B	17327	1302 1 11 4	13637 3 2377 9	Y	2161	2186 0	70

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809		
05	5456 X	4482	-0-	-974 B	-165907	835 1 15 4	1739 3 1893 9	Y	1721	1735 0	23
06	4650 X	3140	-0-	-1510 B	-165907	838 1 15 4	809 3 1478 9	Y	1344	1356 0	11
07	4216 X	3746	-0-	-470 B	-165907	696 1 8 4	1433 3 1609 9	Y	1463	1461 0	13
*08	4495 X	3753	-0-	-742 B	-165907	657 1 5 4	1517 3 1574 9	Y	1431	1429 0	15
*09	4350 X	11678	-0-	7328 B	-158579	750 1 7 4	9627 3 1294 9	Y	1176	1175 0	16
10	4495 X	12218	-0-	7723 B	-150856	957 1 9 4	9750 3 1502 9	Y	1365	1364 0	17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
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
05	10540 X	628	-0-	-9912 B	-218990	362	1	1	3	Y	234	252	0	7
						8	4	257	9					
06	10200 X	4106	-0-	-6094 B	-218990	523	1	3041	3	Y	474	468	0	13
						21	4	521	9					
07	10385 X	1272	-0-	-9113 B	-218990	445	1	266	3	Y	500	501	0	12
						11	4	550	9					
08	10075 X	447	-0-	-9628 B	-218990	421	1	5	4	Y	19	31	0	-0-
						21	9							
*09	4110 X	7980	-0-	3870 B	-215120	1027	1	5382	3	Y	1403	1360	0	43
						28	4	1543	9					
10	4247 X	6955	-0-	2708 B	-212412	885	1	5037	3	Y	925	950	0	18
						15	4	1018	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
05	3255 X	2245	-0-	-1010 B	-226843	827	1	1249	3	Y	136	137	0	3
						19	4	150	9					
06	3150 X	3219	-0-	69 B	-226774	794	1	2199	3	Y	171	171	0	3
						38	4	188	9					
07	2852 X	1257	-0-	-1595 B	-226774	612	1	543	3	Y	83	85	0	1
						11	4	91	9					
*08	2480 X	1597	-0-	-883 B	-226774	790	1	646	3	Y	124	121	0	4
						25	4	136	9					
*09	3210 X	1885	-0-	-1325 B	-226774	918	1	805	3	Y	110	112	0	2
						41	4	121	9					
*10	3317 X	3877	-0-	560 B	-226214	1204	1	2524	3	Y	121	122	0	1
						16	4	133	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
05	15004 X	14233	-0-	-771 B	-305347	833	1	12454	3	Y	841	860	0	24
						21	4	925	9					
06	16140 X	13789	-0-	-2351 B	-305347	1023	1	11774	3	Y	863	863	0	24
						43	4	949	9					
07	16678 X	14831	-0-	-1847 B	-305347	1111	1	12539	3	Y	1047	1046	0	25
						29	4	1152	9					
*08	16678 X	13505	-0-	-3173 B	-305347	1070	1	11177	3	Y	1131	1130	0	26
						14	4	1244	9					
*09	13800 X	13640	-0-	-160 B	-305347	1073	1	11512	3	Y	932	929	0	29
						30	4	1025	9					
10	14818 X	12467	-0-	-2351 B	-305347	1030	1	10360	3	Y	963	973	0	19
						18	4	1059	9					
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
05	6324 X	4435	-0-	-1889 B	-361397	603	1	3507	3	Y	283	284	0	6
						14	4	311	9					
06	5820 X	5012	-0-	-808 B	-361397	595	1	3779	3	Y	554	551	0	9
						29	4	609	9					
07	5270 X	5286	-0-	16 B	-361381	551	1	3999	3	Y	660	659	0	10
						10	4	726	9					
*08	5270 X	4851	-0-	-419 B	-361381	571	1	3523	3	Y	672	658	0	24
						18	4	739	9					
*09	5010 X	4513	-0-	-497 B	-361381	538	1	3118	3	Y	757	770	0	11
						24	4	833	9					
*10	5301 X	4867	-0-	-434 B	-361381	551	1	3502	3	Y	733	737	0	7
						8	4	806	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																			
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																			
WELL #: 12H RRCID -> 285186														COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12485 - 18201	
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				
05	13578 X	9077	-0-	-4501 B	-178232	685	1 7762	17	4 613	3	Y	557	564	0	16				
06	13140 X	8303	-0-	-4837 B	-178232	669	1 7020	28	4 586	3	Y	533	534	0	15				
07	13423 X	8660	-0-	-4763 B	-178232	755	1 7197	19	4 689	3	Y	626	626	0	15				
*08	12896 X	7911	-0-	-4985 B	-178232	748	1 6473	10	4 680	3	Y	618	619	0	14				
*09	10260 X	7556	-0-	-2704 B	-178232	704	1 6163	20	4 669	3	Y	608	603	0	19				
10	9083 X	7906	-0-	-1177 B	-178232	731	1 6466	12	4 697	3	Y	634	641	0	12				
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																			
WELL #: 8H RRCID -> 285263														COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431	
05	15779 X	7317	-0-	-8462 B	-185859	696	1 6073	17	4 531	3	Y	483	498	0	14				
06	12600 X	6608	-0-	-5992 B	-185859	694	1 5273	29	4 612	3	Y	556	555	0	15				
07	13020 X	6946	-0-	-6074 B	-185859	766	1 5495	19	4 666	3	Y	605	606	0	14				
*08	9982 X	10240	-0-	258 B	-185601	889	1 8767	12	4 572	3	Y	520	522	0	12				
*09	8430 X	7483	-0-	-947 B	-185601	1074	1 5872	30	4 507	3	Y	461	459	0	14				
10	7316 X	13565	-0-	6249 B	-179352	658	1 12559	12	4 336	3	Y	305	313	0	6				
FIVE STAR UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 285529														COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-				
LUNA UNIT AC																			
WELL #: 2H RRCID -> 285883														COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12255 - 20149	
05	5673 X	5246	-0-	-427 B	-0-	999	1 3068	18	4 1161	3	Y	1055	1061	0	14				
06	4890 X	3429	-0-	-1461 B	-0-	971	1 1929	17	4 512	3	Y	465	475	0	4				
07	4867 X	4467	-0-	-400 B	-0-	805	1 2289	9	4 1364	3	Y	1240	1233	0	11				
*08	5239 X	4186	-0-	-1053 B	-0-	780	1 1853	6	4 1547	3	Y	1406	1403	0	14				
*09	5070 X	3529	-0-	-1541 B	-0-	821	1 1668	5	4 1035	3	Y	941	942	0	13				
10	5239 X	2365	-0-	-2874 B	-0-	730	1 786	6	4 843	3	Y	766	769	0	10				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
POSTER UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 285916		COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8246 X	5948	-0-	-2298 B	-386085	538 1	4707 3	Y	627	610 0			18
						13 4	690 9						
06	7980 X	8074	-0-	94 B	-385991	633 1	6493 3	Y	838	833 0			23
						26 4	922 9						
07	8153 X	7214	-0-	-939 B	-385991	631 1	5723 3	Y	767	772 0			18
						16 4	844 9						
*08	7998 X	6282	-0-	-1716 B	-385991	621 1	4951 3	Y	638	641 0			15
						8 4	702 9						
*09	8070 X	5494	-0-	-2576 B	-385991	568 1	4279 3	Y	574	571 0			18
						16 4	631 9						
10	8339 X	5008	-0-	-3331 B	-385991	560 1	3891 3	Y	498	506 0			10
						9 4	548 9						
EASLEY UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 286206		COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831			
05	14725 X	9848	-0-	-4877 B	-144034	935 1	7845 3	Y	951	953 0			20
						22 4	1046 9						
06	13170 X	8497	-0-	-4673 B	-144034	754 1	6817 3	Y	809	815 0			14
						36 4	890 9						
07	13454 X	7990	-0-	-5464 B	-144034	825 1	6241 3	Y	825	826 0			13
						16 4	908 9						
*08	11687 X	9605	-0-	-2082 B	-144034	1045 1	7387 3	Y	1036	1012 0			37
						33 4	1140 9						
*09	10530 X	7473	-0-	-3057 B	-144034	1011 1	5184 3	Y	1121	1142 0			16
						45 4	1233 9						
*10	9858 X	13544	-0-	3686 B	-140348	1396 1	10482 3	Y	1496	1498 0			14
						20 4	1646 9						
BARBOZA UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 286665		COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425			
05	2759 N	2120	-0-	-639 B	-376188	535 1	1245 3	Y	299	303 0			9
						11 4	329 9						
06	2640 N	3349	-0-	709 B	-375479	816 1	1596 3	Y	840	832 0			17
						13 4	924 9						
07	2759 N	4592	-0-	1833 B	-373646	788 1	1815 3	Y	1799	1763 0			53
						10 4	1979 9						
08	2108 N	4278	-0-	2170 B	-371476	768 1	1620 3	Y	1710	1708 0			55
						9 4	1881 9						
09	0	4481	-0-	4481 B	-366995	744 1	2186 3	Y	1402	1401 0			56
						9 4	1542 9						
10	0	4384	-0-	4384 B	-362611	930 1	1702 3	Y	1585	1589 0			52
						8 4	1744 9						
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #: 4H		RRCID -> 287230		COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665			
05	13516 X	10444	-0-	-3072 B	-512462	684 1	8743 3	Y	909	939 0			26
						17 4	1000 9						
06	14040 X	7179	-0-	-6861 B	-512462	558 1	5884 3	Y	649	657 0			18
						23 4	714 9						
07	14508 X	11249	-0-	-3259 B	-512462	749 1	9456 3	Y	931	927 0			22
						20 4	1024 9						
*08	14508 X	8573	-0-	-5935 B	-512462	666 1	7003 3	Y	814	817 0			19
						9 4	895 9						
*09	11250 X	8854	-0-	-2396 B	-512462	654 1	7222 3	Y	873	865 0			27
						18 4	960 9						
10	11253 X	9605	-0-	-1648 B	-512462	727 1	7688 3	Y	1070	1076 0			21
						13 4	1177 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603

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
05	3751 X	3486	-0-	-265 B	-466232	413	1	2420	3	Y	562	562	0		19
						35	4	618	9						
06	3450 X	2940	-0-	-510 B	-466232	372	1	2009	3	Y	502	505	0		16
						7	4	552	9						
07	3712 X	3100	-0-	-612 B	-466232	384	1	2189	3	Y	472	477	0		11
						8	4	519	9						
*08	3968 X	2742	-0-	-1226 B	-466232	320	1	1964	3	Y	411	411	0		11
						6	4	452	9						
*09	3840 X	2438	-0-	-1402 B	-466232	421	1	1636	3	Y	339	341	0		9
						8	4	373	9						
*10	3472 X	4043	-0-	571 B	-465661	414	1	3087	3	Y	481	487	0		3
						13	4	529	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023

05	4588 X	3738	-0-	-850 B	-922586	780	1	2451	3	Y	400	399	0		14
						67	4	440	9						
06	4440 X	9440	-0-	5000 B	-917586	1125	1	7608	3	Y	622	616	0		20
						23	4	684	9						
07	4557 X	5611	-0-	1054 B	-916532	834	1	4129	3	Y	574	581	0		13
						17	4	631	9						
*08	3875 X	3826	-0-	-49 B	-916532	891	1	2392	3	Y	478	478	0		13
						17	4	526	9						
*09	9450 X	3161	-0-	-6289 B	-916532	737	1	2063	3	Y	315	320	0		8
						14	4	347	9						
*10	9765 X	5539	-0-	-4226 B	-916532	715	1	4216	3	Y	533	538	0		3
						22	4	586	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638

05	3782 X	3685	-0-	-97 B	-717260	809	1	2389	3	Y	379	374	0		13
						70	4	417	9						
06	3930 X	554	-0-	-3376 B	-717260	389	1	7	4	Y	144	152	0		5
						158	9								
07	4061 X	200	-0-	-3861 B	-717260	185	1	4	4	Y	10	15	0		-0-
						11	9								
08	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-717260					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-				-0-

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968

05	1364 N	2586	-0-	1222 B	-289393	146	1	1000	3	Y	1302	1276	0		27
						8	4	1432	9						
06	1440 N	4733	-0-	3293 B	-286100	786	1	3699	3	Y	206	232	0		1
						21	4	227	9						
07	1178 N	3516	-0-	2338 B	-283762	650	1	2753	3	Y	77	77	0		1
						28	4	85	9						
*08	2573 X	2650	-0-	77 B	-283685	671	1	1827	3	Y	119	119	0		1
						21	4	131	9						
*09	4740 X	2612	-0-	-2128 B	-283685	579	1	1200	3	Y	746	740	0		7
						12	4	821	9						
10	4898 X	1599	-0-	-3299 B	-283685	502	1	960	3	Y	121	127	0		1
						4	4	133	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		806 N	-0-	-0-	-806 B	-435731						-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210 B	-435731						-0-
07		0 N	1713	-0-	1713 B	-434018	362 1	977 3	Y	246	240 0	6
							103 4	271 9				
08		T. A.	3202	-0-	3202 B	-430816	706 1	1814 3	Y	503	489 0	20
							129 4	553 9				
09		T. A.	2855	-0-	2855 B	-427961	1009 1	1251 3	Y	414	422 0	12
							140 4	455 9				
10		T. A.	2775	-0-	2775 B	-425186	888 1	1185 3	Y	428	428 0	12
							231 4	471 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12539	- 19004
05		11129 X	8642	-0-	-2487 B	-0-	921 1	6976 3	Y	559	574 0	12
							130 4	615 9				
06		10110 X	7879	-0-	-2231 B	-0-	835 1	6310 3	Y	437	434 0	15
							253 4	481 9				
07		10447 X	7351	-0-	-3096 B	-0-	709 1	6022 3	Y	380	386 0	9
							202 4	418 9				
08		9765 X	4353	-0-	-5412 B	-0-	703 1	3420 3	Y	92	97 0	4
							129 4	101 9				
09		0	6188	-0-	6188 B	6188	1511 1	3793 3	Y	613	599 0	18
							210 4	674 9				
10		0	4846	-0-	4846 B	11034	1140 1	2746 3	Y	604	605 0	17
							296 4	664 9				

FOSTER UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288718	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12918	- 18865
05		33821 X	25314	-0-	-8507 B	-0-	1012 1	21542 3	Y	2485	2513 0	70
							26 4	2734 9				
06		32010 X	22323	-0-	-9687 B	-0-	986 1	18812 3	Y	2257	2265 0	62
							42 4	2483 9				
07		32147 X	22697	-0-	-9450 B	-0-	1021 1	18787 3	Y	2601	2601 0	62
							28 4	2861 9				
*08		27621 X	20682	-0-	-6939 B	-0-	1004 1	17085 3	Y	2344	2351 0	55
							15 4	2578 9				
*09		26610 X	18528	-0-	-8082 B	-0-	1081 1	15091 3	Y	2114	2104 0	65
							31 4	2325 9				
10		25327 X	19146	-0-	-6181 B	-0-	1100 1	15141 3	Y	2624	2638 0	51
							19 4	2886 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289282	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12460	- 17136
05		3751 X	5347	-0-	1596 B	-401514	662 1	3278 3	Y	1194	1210 0	26
							94 4	1313 9				
06		3630 X	1243	-0-	-2387 B	-401514	463 1	339 3	Y	274	291 0	9
							140 4	301 9				
07		2666 X	3747	-0-	1081 B	-400433	542 1	2134 3	Y	833	822 0	20
							155 4	916 9				
08		5332 X	3909	-0-	-1423 B	-400433	642 1	2366 3	Y	713	705 0	28
							117 4	784 9				
09		0	3682	-0-	3682 B	-396751	960 1	1960 3	Y	572	583 0	17
							133 4	629 9				
10		0	3472	-0-	3472 B	-393279	831 1	1807 3	Y	562	563 0	16
							216 4	618 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 #: 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	EOM BALANCE
05	8990 X	3855	-0-	-5135 B	-568366	832 1	1958 3	118 4	947 9	Y	861	887 0			19
06	8700 X	8570	-0-	-130 B	-568366	920 1	6144 3	278 4	1228 9	Y	1116	1097 0			38
07	8525 X	7449	-0-	-1076 B	-568366	708 1	5505 3	202 4	1034 9	Y	940	956 0			22
08	8525 X	9285	-0-	760 B	-567606	849 1	7039 3	155 4	1242 9	Y	1129	1106 0			45
09	0	6583	-0-	6583 B	-561023	1083 1	4346 3	151 4	1003 9	Y	912	930 0			27
10	0	6706	-0-	6706 B	-554317	953 1	4484 3	248 4	1021 9	Y	928	929 0			26

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
05	1829 X	560	-0-	-1269 B	-799137	60 1	416 3	9 4	75 9	Y	68	76 0			2
06	1890 X	1827	-0-	-63 B	-799137	361 1	1130 3	109 4	227 9	Y	206	201 0			7
07	1953 X	495	-0-	-1458 B	-799137	290 1	36 3	83 4	86 9	Y	78	83 0			2
08	1953 X	738	-0-	-1215 B	-799137	486 1	28 3	89 4	135 9	Y	123	120 0			5
09	0	397	-0-	397 B	-798740	272 1	38 4	87 9		Y	79	82 0			2
10	0	462	-0-	462 B	-798278	277 1	2 3	72 4	111 9	Y	101	100 0			3

URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
05	930 N	1303	-0-	373 B	-1044839	384 1	9 4	910 9		Y	827	831 0			23
06	900 N	1284	-0-	384 B	-1044455	389 1	16 4	879 9		Y	799	800 0			22
07	930 N	1323	-0-	393 B	-1044062	421 1	10 4	892 9		Y	811	814 0			19
*08	465 N	1305	-0-	840 B	-1043222	423 1	5 4	877 9		Y	797	797 0			19
*09	450 N	1033	-0-	583 B	-1042639	408 1	1 3	11 4	613 9	Y	557	559 0			17
10	465 N	850	-0-	385 B	-1042254	428 1	7 4	415 9		Y	377	387 0			7

MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254															
05	5456 X	4106	-0-	-1350 B	-630271	683 1	2979 3	16 4	428 9	Y	389	397 0			7
06	5280 X	5762	-0-	482 B	-629789	392 1	4869 3	16 4	485 9	Y	441	434 0			14
07	5456 X	5299	-0-	-157 B	-629789	492 1	4458 3	15 4	334 9	Y	304	308 0			10
*08	7223 X	5659	-0-	-1564 B	-629789	313 1	4879 3	8 4	459 9	Y	417	416 0			11
*09	6870 X	4302	-0-	-2568 B	-629789	341 1	3690 3	11 4	260 9	Y	236	243 0			4
10	5952 X	6030	-0-	78 B	-629711	390 1	5129 3	8 4	503 9	Y	457	451 0			10

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395 X	2049	-0-	654 B	-323442	553 1	1221 3	10 4	265 9	Y	241	240 0		3
06	1350 X	696	-0-	-654 B	-323442	189 1	420 3	3 4	84 9	Y	76	78 0		1
07	1364 X	1501	-0-	137 B	-323305	647 1	475 3	7 4	372 9	Y	338	336 0		3
*08	2046 X	1338	-0-	-708 B	-323305	588 1	393 3	4 4	353 9	Y	321	321 0		3
*09	1980 X	817	-0-	-1163 B	-323305	654 1	17 3	3 4	143 9	Y	130	131 0		2
10	2046 X	703	-0-	-1343 B	-323305	601 1	19 3	5 4	78 9	Y	71	72 0		1
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
05	2697 X	2423	-0-	-274 B	-119878	1094 1	1182 3	19 4	128 9	Y	116	122 0		2
06	2610 X	1653	-0-	-957 B	-119878	935 1	167 3	16 4	535 9	Y	486	484 0		4
07	2883 X	2955	-0-	72 B	-119806	781 1	1796 3	9 4	369 9	Y	335	336 0		3
*08	2883 X	951	-0-	-1932 B	-119806	633 1	156 3	4 4	158 9	Y	144	146 0		1
*09	2790 X	1463	-0-	-1327 B	-119806	776 1	490 3	4 4	193 9	Y	175	174 0		2
10	2945 X	1261	-0-	-1684 B	-119806	730 1	307 3	6 4	218 9	Y	198	197 0		3
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
05	7595 X	4421	-0-	-3174 B	-414907	805 1	2676 3	69 4	871 9	Y	792	785 0		27
06	3900 X	3498	-0-	-402 B	-414907	748 1	2019 3	15 4	716 9	Y	651	657 0		21
07	4030 X	3412	-0-	-618 B	-414907	739 1	1976 3	15 4	682 9	Y	620	627 0		14
*08	4433 X	4379	-0-	-54 B	-414907	894 1	2381 3	17 4	1087 9	Y	988	976 0		26
*09	4290 X	6484	-0-	2194 B	-412713	889 1	4644 3	17 4	934 9	Y	849	853 0		22
*10	4433 X	8430	-0-	3997 B	-408716	803 1	6734 3	24 4	869 9	Y	790	807 0		5
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805														
05	1705 X	2950	-0-	1245 B	-1011391	392 1	2044 3	74 4	440 9	Y	400	320 0		87
06	1890 X	2551	-0-	661 B	-1010730	421 1	1816 3	42 4	272 9	Y	247	274 0		60
07	1953 X	1962	-0-	9 B	-1010721	346 1	1381 3	59 4	176 9	Y	160	175 0		45
08	DLQ G-10	2080	-0-	2080 B	-1008641	643 1	1230 3	31 4	176 9	Y	160	164 0		41
09	DLQ G-10	1598	-0-	1598 B	-1007043	304 1	1159 3	22 4	113 9	Y	103	115 0		29
10	0	1528	-0-	1528 B	-1005515	360 1	949 3	39 4	180 9	Y	164	153 0		40

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
EASLEY UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	12676	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		SHUT IN	112835	-0-	112835 B	112835	885 1	103124 3	Y	7947	7871 0	76
							84 4	8742 9				

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		KENRUBYLEE		WELL #: A 8H		RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.13003 - 17358
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.13130 - 13291
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771			Y	-0-	-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C		3H	RRCID ->	286318	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13320	PERF.	16281 - 22497	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	23312 X	-0-	-0-	-23312 B	-0-				Y	-0-	69 0	-0-
06	22560 X	-0-	-0-	-22560 B	-0-				Y	-0-		-0-
07	21886 X	5631	-0-	-16255 B	-0-	210 1	4319 3		Y	698	617 0	81
						334 4	768 9					
08	20553 X	381	-0-	-20172 B	-0-	15 1	293 3		Y	56	131 0	6
						11 4	62 9					
09	0	40	-0-	40 B	40	2 1	37 3		Y	-0-	1 0	-0-
						1 4						
10	0	30	-0-	30 B	70	1 1	25 3		Y	3	2 0	1
						1 4	3 9					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5		WELL #: B		5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.	13841 - 19842
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B		6H	RRCID ->	287141	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	13510 - 21759
05	16027 X	-0-	-0-	-16027 B	-0-				Y	-0-	64 0	-0-
06	15300 X	405	-0-	-14895 B	-0-	19 1	362 3		Y	21	16 0	5
						1 4	23 9					
07	15810 X	1332	-0-	-14478 B	-0-	38 1	1111 3		Y	85	80 0	10
						89 4	94 9					
08	14880 X	2657	-0-	-12223 B	-0-	62 1	2167 3		Y	317	293 0	34
						79 4	349 9					
09	0	3477	-0-	3477 B	3477	94 1	2798 3		Y	429	365 0	85
						113 4	472 9					
10	0	3539	-0-	3539 B	7016	97 1	2848 3		Y	435	436 0	84
						115 4	479 9					

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C		2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12592	PERF.	13104 - 17865
05	14167 X	12591	-0-	-1576 B	-0-	1568 1	10701 3		Y	293	290 0	60
						322 9						
06	13380 X	11856	-0-	-1524 B	-0-	1296 1	10242 3		Y	289	286 0	63
						318 9						
07	12183 X	11074	-0-	-1109 B	-0-	1231 1	9560 3		Y	257	290 0	30
						283 9						
08	13434 X	13434	-0-	-0- B	-0-	1669 1	11431 3		Y	304	302 0	32
						334 9						
09	0	10013	-0-	10013 B	10013	685 1	9047 3		Y	255	242 0	51
						281 9						
10	0	9936	-0-	9936 B	19949	593 1	9071 3		Y	247	250 0	48
						272 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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														
05	17639 X	15021	-0-	-2618	B	-0-	812 1	12740 3	Y	1315	1278 0			270
							22 4	1447 9						
06	16590 X	14097	-0-	-2493	B	-0-	636 1	12439 3	Y	913	983 0			200
							18 4	1004 9						
07	16740 X	11803	-0-	-4937	B	-0-	684 1	10244 3	Y	627	754 0			73
							185 4	690 9						
08	14849 X	14849	-0-	-0-	B	-0-	664 1	12732 3	Y	1144	1095 0			122
							195 4	1258 9						
09	0	13282	-0-	13282	B	13282	543 1	11493 3	Y	960	888 0			190
							190 4	1056 9						
10	0	13693	-0-	13693	B	26975	604 1	11551 3	Y	1224	1178 0			236
							192 4	1346 9						

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-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														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915													
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		20832 X	17052	-0-	-3780 B	-0-	219 1	15308 3	N	1386	1463 1		451
							1525 9						
06		20100 X	16086	-0-	-4014 B	-0-	229 1	14357 3	N	1364	1300 1		515
							1500 9						
07		19034 X	16248	-0-	-2786 B	-0-	227 1	14525 3	N	1360	1466 1		409
							1496 9						
08		19034 X	15786	-0-	-3248 B	-0-	261 1	14073 3	N	1320	1484 1		245
							1452 9						
09		17670 X	14379	-0-	-3291 B	-0-	201 1	12898 3	N	1164	1122 1		287
							1280 9						
10		0	14505	-0-	14505 B	14505	225 1	12936 3	N	1222	931 1		578
							1344 9						
SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687													
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894													
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BPX OPERATING COMPANY 085408													
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053													
05		7626 X	5189	-0-	-2437	-0-	4902 3	13 4	N	249	249 1		-0-
							274 9						
06		7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	5030 3	12 4	N	236	236 1		-0-
							260 9						
07		8773 X	2626	-0-	-6147	-0-	2447 3	8 4	N	155	155 1		-0-
							171 9						
08		8773 X	5837	-0-	-2936	-0-	5569 3	268 9	N	244	244 1		-0-
09		8490 X	5726	-0-	-2764	-0-	5447 3	12 4	N	243	243 1		-0-
							267 9						
10		0	1874	-0-	1874	1874	1681 3	8 4	N	168	168 1		-0-
							185 9						
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109													
05		8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	147 1	8285 3	N	-0-			40
06		7470 X	6655	-0-	-815	-0-	119 1	6536 3	N	-0-			40
07		7719 X	7217	-0-	-502	-0-	124 1	7093 3	N	-0-			40
08		8432 X	7067	-0-	-1365	-0-	114 1	6953 3	N	-0-			40
*09		8160 X	6829	-0-	-1331	-0-	126 1	6703 3	N	-0-			40
10		0	7201	-0-	7201	7201	136 1	7065 3	N	-0-			40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			153
06	570 X	100	-0-	-470	-0-	100	3	N	-0-			153
07	3193 X	57	-0-	-3136	-0-	57	3	N	-0-			153
08	3193 X	46	-0-	-3147	-0-	46	3	N	-0-			153
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	-0-			153
10	0	11855	-0-	11855	11855	11855	3	N	-0-			153

MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750				
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-			208
06	930 N	43	-0-	-887	-0-	43	3	N	-0-			208
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3	N	-0-			208
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			208
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			208
10	0	618	-0-	618	618	618	3	N	-0-			208

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184				
05	13113 X	10451	-0-	-2662	-0-	181	1	10270	3	N	-0-	157
06	12660 X	10732	-0-	-1928	-0-	192	1	10540	3	N	-0-	157
07	11377 X	11202	-0-	-175	-0-	191	1	10998	3	N	-0-	157
						13	4					
08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	186	1	11405	3	N	-0-	157
*09	11010 X	8384	-0-	-2626	-0-	159	1	8225	3	N	-0-	157
10	0	11623	-0-	11623	11623	220	1	11403	3	N	-0-	157

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405				
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			180
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	2	182	1	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PLOMERO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	256501	COMPL. DATE	04/06/2010	TOTAL DEPTH	12124	PERF.12355 -	15787	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	160 X	160	-0-	-0-	-0-	60	1	97	3	N	3	138 1	391
						3	9						
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	-0-	168 1	223
*07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	56	128 1	151
						62	9						
*08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	24		175
						26	9						
*09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2	118 1	59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		61

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256977	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	11572	PERF.12490 -	16314	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	245	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245	
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	245	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-	245	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-	245	
10	0	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	245	

F. MALEK UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	257514	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.12780 -	16903	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	

ESKEW EAST		WELL #:		1	RRCID ->	258137	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12832 -	16920	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36	

PLOMERO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	259018	COMPL. DATE	11/04/2019	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12525 -	16939	
05	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	4866	3	990	9	N	900	1028 1	244
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	N	478	545 1	177
						526	9						
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	6418	3	1858	9	N	1689	1725 1	141
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3262	3	587	9	N	534	539 1	136
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114		250
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		250

DOBIE RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	259025	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12562	PERF.12997 -	17500	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912																
05	6479	X	5782	-0-	-697	-0-	1077	1	4104	3	N	546	492	1		85
							601	9								
06	6270	X	6021	-0-	-249	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518	1		141
							631	9								
07	6293	X	4839	-0-	-1454	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472	1		88
							461	9								
08	6076	X	5920	-0-	-156	-0-	1020	1	4338	3	N	511	522	1		77
							562	9								
09	6030	X	5485	-0-	-545	-0-	1034	1	3901	3	N	500	500	1		77
							550	9								
10	0		6433	-0-	6433	6433	1016	1	4709	3	N	644	555	1		166
							708	9								

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1		105

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789																
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		-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													
GROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259788	COMPL. DATE	04/05/2017	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	13192 - 17114			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	1940	3	15	5	N	367	371	1	268
							404	9							
06		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2	1	1875	3	N	342	356	1	254
							376	9							
07		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2073	3	400	9	N	364	340	1	278
*08		919 X	919	-0-	-0-	-0-	745	3	174	9	N	158			436
*09		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	65	1	3214	3	N	594	740	1	290
							653	9							
*10		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	1692	3	N	326	356	1	260
							359	9							

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		2	RRCID ->	259789	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13361	PERF.	13694 - 16992			
05		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	1			N	-0-			178
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	1			N	-0-			178
07		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	1			N	-0-			178
08		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	1			N	-0-			178
*09		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1761	1	185	9	N	168	190	1	156
*10		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	1	10	9	N	9			165

SPEAR REYNOLDS UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID ->	260033	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	12739	PERF.	13865 - 18018			
05		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	532	1	150	3	N	452	322	1	347
							1	5	497	9					
06		447 X	447	-0-	-0-	-0-	438	1	9	9	N	8	177	1	178
07		1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	438	1	173	3	N	494	348	1	324
							543	9							
*08		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	486	1	640	3	N	471	525	1	270
							518	9							
*09		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1	326
							437	9							
*10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1	143
							399	9							

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	260245	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	12530 - 16880			
05		3100 N	82499	-0-	79399	187308	592	1	60603	3	N	19367	19394	1	701
							21304	9							
06		258106 X	70798	-0-	-187308	-0-	510	1	53492	3	N	15269	15224	1	746
							16796	9							
07		61335 X	61335	-0-	-0-	-0-	530	1	46759	3	N	12769	13079	1	436
							14046	9							
*08		70153 X	66984	-0-	-3169	-0-	470	1	54294	3	N	11109	11061	1	484
							12220	9							
09		67890 X	47056	-0-	-20834	-0-	467	1	38106	3	N	7712	7752	1	444
							8483	9							
10		70153 X	24120	-0-	-46033	-0-	597	1	18995	3	N	4116	4419	1	141
							4528	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MIXON UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	260304	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	12907	PERF.12914	- 17800		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		264 X	264	-0-	-0-	264	1		N	-0-	2	0	62	
06		273 X	273	-0-	-0-	273	1		N	-0-			62	
07		279 X	279	-0-	-0-	279	1		N	-0-			62	
08		279 X	279	-0-	-0-	279	1		N	-0-			62	
*09		2956 X	2956	-0-	-0-	353	1	1877	3	N	660	554	1	168
						726	9							
*10		3109 X	3109	-0-	-0-	1553	1	852	3	N	640	717	1	91
						704	9							

SCHULTE		WELL #:		1	RRCID ->	260390	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	12761	PERF.12970	- 16350		
05		2539 N	2539	-0-	-0-	2033	3	15	5	N	446	490	1	317
						491	9							
06		1680 N	1633	-0-	-47	1355	3	278	9	N	253	354	1	216
07		2108 N	1970	-0-	-138	1631	3	339	9	N	308	312	1	212
*08		2743 N	2743	-0-	-0-	2285	3	458	9	N	416	346	1	282
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	477	371	1	388
10		1984 N	1622	-0-	-362	1252	3	370	9	N	336	147	1	577

YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		1	RRCID ->	260701	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13475	- 17207		
05		9895 X	9895	-0-	-0-	999	1	7756	3	N	983	871	1	316
						59	5	1081	9					
06		9304 X	9304	-0-	-0-	1081	1	7254	3	N	881	1075	1	122
						969	9							
07		9775 X	9775	-0-	-0-	1360	1	7404	3	N	919	833	1	208
						1011	9							
*08		9468 X	9468	-0-	-0-	1526	1	6975	3	N	879	900	1	187
						967	9							
*09		8912 X	8912	-0-	-0-	1340	1	6651	3	N	837	913	1	111
						921	9							
*10		7868 X	7868	-0-	-0-	1054	1	6081	3	N	666	527	1	250
						733	9							

YANTA CENTRAL 2		WELL #:		2	RRCID ->	261900	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.13312	- 17606		
05		55087 X	24428	-0-	-30659	205	1	18462	3	N	5114	5087	0	158
						136	5	5625	9					
06		34500 X	18945	-0-	-15555	199	1	14390	3	N	3960	3964	0	154
						4356	9							
07		35650 X	13659	-0-	-21991	240	1	10127	3	N	2993	2994	0	153
						3292	9							
*08		35650 X	11206	-0-	-24444	169	1	8367	3	N	2427	2375	0	205
						2670	9							
*09		30540 X	11775	-0-	-18765	143	1	9145	3	N	2261	2260	0	43
						2487	9					163	1	
10		24428 X	10455	-0-	-13973	141	1	7833	3	N	2255	2255	0	43
						2481	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	231	1	1385	3	N	718	728	1	355
						11	5	790	9					
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	3	N	596	690	1	261
						656	9							
07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-	353	1	877	3	N	557	541	1	277
						613	9							
*08	2418 N	1719	-0-	-699	-0-	481	1	633	3	N	550	545	1	282
						605	9							
*09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	472	1	486	3	N	494	519	1	257
						543	9							
10	1829 N	1361	-0-	-468	-0-	478	1	341	3	N	493	540	1	210
						542	9							
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
05	4371 X	806	-0-	-3565	-0-	258	1	291	3	N	234	332	1	143
						257	9							
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4080	3	N	614	314	1	443
						675	9							
07	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	233	1	2780	3	N	483	706	1	220
						531	9							
08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	308	1	2394	3	N	465	497	1	188
						512	9							
09	4230 X	2966	-0-	-1264	-0-	312	1	2191	3	N	421	341	1	268
						463	9							
10	0	3046	-0-	3046	3046	313	1	2234	3	N	454	519	1	203
						499	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	109	1	4907	3	N	960	961	0	87
						37	5	1056	9					
06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	94	1	4643	3	N	850	851	0	86
						935	9							
07	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	56	1	3535	3	N	650	647	0	89
						715	9							
*08	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	12	1	2668	3	N	556	541	0	104
						612	9							
*09	4440 X	3418	-0-	-1022	-0-	52	1	2625	3	N	674	673	0	105
						741	9							
10	4588 X	4425	-0-	-163	-0-	65	1	3672	3	N	625	594	0	136
						688	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	53	1	3104	3	N	589	686	1	214
							648	9							
06		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	3	N	529	522	1	221
							582	9							
07		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	186	1	2609	3	N	519	510	1	230
							571	9							
08		3007 X	1497	-0-	-1510	-0-	191	1	1107	3	N	181	186	1	225
							199	9							
09		2910 X	186	-0-	-2724	-0-	186	1			N	-0-			225
		0	4724	-0-	4724	4724	224	1	3732	3	N	698	537	1	386
10							768	9							

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365															
05		6231 X	5649	-0-	-582	-0-	5142	3	507	9	N	461	506	1	237
							4814	3	428	9	N	389	474	1	152
06		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5101	3	523	9	N	475	475	1	152
							3197	3	284	9	N	258	176	1	234
07		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	2345	3	285	9	N	259	158	1	335
							329	3	18	9	N	16	142	1	209
08		5642 X	3481	-0-	-2161	-0-									
09		5460 X	2630	-0-	-2830	-0-									
		0	347	-0-	347	347									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984															
05		43048 X	43048	-0-	-0-	-0-	310	1	33482	3	N	8186	6069	0	421
							251	5	9005	9					
06		36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	406	1	29763	3	N	5981	6073	1	329
							6579	9							
07		33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	415	1	26713	3	N	5390	5596	1	123
							5929	9							
*08		36411 X	36411	-0-	-0-	-0-	401	1	29549	3	N	5874	5248	0	108
							6461	9				641	1		
*09		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	236	1	14968	3	N	3108	3094	0	122
							3419	9							
*10		52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	281	1	45172	3	N	6267	6175	0	214
							6894	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840															
05		3627 X	3538	-0-	-89	-0-	149	1	3138	3	N	228	494	1	213
							251	9							
06		3630 X	3243	-0-	-387	-0-	177	1	2834	3	N	211	157	1	267
							232	9							
07		3751 X	3199	-0-	-552	-0-	186	1	2760	3	N	230	173	1	324
							253	9							
08		3534 X	3502	-0-	-32	-0-	93	1	3166	3	N	221	167	1	378
							243	9							
09		3420 X	3066	-0-	-354	-0-	150	1	2729	3	N	170	340	1	208
							187	9							
10		0	3409	-0-	3409	3409	134	1	3007	3	N	244	182	1	270
							268	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
05		3100 N	6253	-0-	3153	8940		50 1	5085 3	N	982	103
								38 5	1080 9			
06		12827 X	3887	-0-	-8940	-0-		24 1	3118 3	N	677	102
								745 9				
07		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		3189 3	721 9	N	655	102
*08		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-		17 1	2587 3	N	515	100
								567 9				
*09		1050 X	491	-0-	-559	-0-		54 1	415 3	N	20	99
								22 9				
10		1085 X	700	-0-	-385	-0-		267 1	418 3	N	14	97
								15 9				

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078												
05		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-		2611 3	20 5	N	514	432
								565 9				
06		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-		1400 3	329 9	N	299	366
07		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		2707 3	661 9	N	601	259
*08		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		2526 3	568 9	N	516	242
*09		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-		1793 3	417 9	N	379	250
*10		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-		1854 3	345 9	N	314	233

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157												
05		3348 X	1991	-0-	-1357	-0-		112 1	1380 3	N	454	368
								499 9				
06		3240 X	1718	-0-	-1522	-0-		382 1	917 3	N	381	274
								419 9				
07		3348 X	1701	-0-	-1647	-0-		201 1	1083 3	N	379	317
								417 9				
08		2728 X	2296	-0-	-432	-0-		142 1	1743 3	N	374	376
								411 9				
09		1920 X	916	-0-	-1004	-0-		251 1	493 3	N	156	349
								172 9				
10		0	84	-0-	84	84		83 1	1 9	N	1	191

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783												
05		3224 X	1414	-0-	-1810	-0-		416 1	731 3	N	243	261
								267 9				
06		3120 X	694	-0-	-2426	-0-		210 1	438 3	N	42	124
								46 9				
07		3751 X	3061	-0-	-690	-0-		58 1	2496 3	N	461	85
								507 9				
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-	85
09		3630 X	2922	-0-	-708	-0-		29 1	2484 3	N	372	298
								409 9				
10		0	1335	-0-	1335	1335		1092 3	243 9	N	221	174

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176												
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695												
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780												
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1	1	4567	3	N	233
							68	9				
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	1	1	4324	3	N	156
							80	9				
07	4867	X	318	-0-	-4549	-0-	232	3	86	9	N	100
08	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	42	1	4077	3	N	237
							151	9				
09	4710	X	2851	-0-	-1859	-0-	144	1	2590	3	N	170
							117	9				
10	0		2088	-0-	2088	2088	20	1	2002	3	N	230
							66	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

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 #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
05		3813 X	2897	-0-	-916	-0-	26	1	2871	3	N	N	-0-	182	1		93
06		3690 X	3124	-0-	-566	-0-	21	1	3103	3	N	N	-0-				93
07		3813 X	2840	-0-	-973	-0-	57	1	2783	3	N	N	-0-				93
08		3813 X	3273	-0-	-540	-0-	162	1	3104	3	N	N	6				99
							7	9									
09		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	124	1	4351	3	N	N	3				102
							3	9									
10		0	5115	-0-	5115	5115	207	1	4908	3	N	N	-0-				102
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																	
05		2077 N	1142	-0-	-935	-0-	3	1	202	3	Y	Y	852	951	0		57
							937	9									
06		1260 N	688	-0-	-572	-0-	2	1	108	3	Y	Y	525	531	0	43	1
							578	9									
07		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	4	1	304	3	Y	Y	958	958	0		8
							1054	9									
08		1147 N	937	-0-	-210	-0-	5	1	205	3	Y	Y	661	661	0		8
							727	9									
09		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	Y	1078	1074	0		12
							1186	9									
10		0	1601	-0-	1601	1601	4	1	331	3	Y	Y	1151	561	0	454	1
							1266	9									148
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384																	
05		3999 X	3323	-0-	-676	-0-	386	1	2550	3	N	N	352	482	1		262
							387	9									
06		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	N	-0-				262
07		5146 X	869	-0-	-4277	-0-	12	1	800	3	N	N	52	137	1		177
							57	9									
08		5177 X	5071	-0-	-106	-0-	25	1	4649	3	N	N	361	306	1		232
							397	9									
09		5010 X	4183	-0-	-827	-0-	137	1	3583	3	N	N	421	488	1		165
							463	9									
10		0	2754	-0-	2754	2754	87	1	2185	3	N	N	438	336	1		267
							482	9									
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549																	
05		4960 X	3907	-0-	-1053	-0-	277	1	3379	3	N	N	228	341	1		180
							251	9									
06		4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	N	-0-				180
07		4960 X	4458	-0-	-502	-0-	210	1	4035	3	N	N	194	157	1		217
							213	9									
08		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	273	1	5792	3	N	N	436	339	1		314
							480	9									
09		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	290	1	4607	3	N	N	337	182	1		469
							371	9									
10		0	4322	-0-	4322	4322	86	1	3888	3	N	N	316	368	1		417
							348	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-				86

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	406	1	4016	3	N	80	148	1	187
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	88	9	2944	3	N	49			236
07	4402 X	2574	-0-	-1828	-0-	54	9	2107	3	N	79	182	1	133
08	4495 X	2201	-0-	-2294	-0-	380	1	1719	3	N	46			179
09	4350 X	3448	-0-	-902	-0-	87	9	2917	3	N	80	157	1	102
10	0	2543	-0-	2543	2543	443	1	1898	3	N	122			224
						511	1							
						134	9							
F. MALEK UNIT Y		WELL #:		1	RRCID -> 266478	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	12455	PERF.	12905	- 18496		
05	5146 X	231	-0-	-4915	-0-	200	3	31	9	N	28			214
06	5760 X	78	-0-	-5682	-0-	78	1			N	-0-			214
07	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	73	1	8061	3	N	1794	1573	1	435
08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	1973	9	10976	3	N	2372	2296	1	511
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	128	1	4972	3	N	1086	1260	1	337
10	0	4866	-0-	4866	4866	2609	9	3592	3	N	833	872	1	298
						342	1							
						1195	9							
						358	1							
						916	9							
WERNLI UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266480	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12820	- 17872		
05	4464 X	1024	-0-	-3440	-0-	110	1	855	3	N	54	158	1	439
06	5040 X	47	-0-	-4993	-0-	59	9			N	-0-			439
07	5208 X	160	-0-	-5048	-0-	47	1			N	-0-			439
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	160	1			N	-0-			439
09	4110 X	1	-0-	-4109	-0-					N	-0-			439
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			439
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266481	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	12387	- 17761		
05	4557 X	3720	-0-	-837	-0-	3104	3	616	9	N	560	508	1	279
06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	1	1	2961	3	N	522	669	1	132
07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	574	9	3147	3	N	551	509	1	174
08	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	9	1	3033	3	N	516	362	1	328
09	3600 X	1007	-0-	-2593	-0-	606	9	841	3	N	147	167	1	308
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			308
						568	9							
						4	1							
						162	9							
BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1MW	RRCID -> 266485	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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											
WILLEKE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268699	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13738	- 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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	268755	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12344	- 18482		
05	868 N	659	-0-	-209	-0-	514	1	145	9	N	132	167	1	181
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	415	1	712	3	N	264	334	1	111
						290	9							
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	404	1	518	3	N	259	156	1	214
						285	9							
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	495	1	161	3	N	219	171	1	262
						241	9							
09	1380 N	858	-0-	-522	-0-	586	1	121	3	N	137	183	1	216
						151	9							
10	0	113	-0-	113	113	113	1			N	-0-			216

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268756	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	12519	PERF.12845	- 17772		
05	3317 X	3246	-0-	-71	-0-	2859	3	387	9	N	352	316	1	116
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	15	1	1645	3	N	159	172	1	103
						175	9							
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3072	3	361	9	N	328	351	1	80
08	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	2807	3	349	9	N	317	159	1	238
09	3150 X	792	-0-	-2358	-0-	741	3	51	9	N	46	153	1	131
10	0	2801	-0-	2801	2801	2498	3	303	9	N	275	184	1	222

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268789	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12862	- 17158		
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	282	1	1069	3	N	242	343	1	203
						266	9							
06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	162	1	812	3	N	158	180	1	181
						174	9							
07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	276	1	1315	3	N	250	168	1	263
						275	9							
08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	293	1	1026	3	N	214	340	1	137
						235	9							
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	481	1	805	3	N	219	174	1	182
						241	9							
10	0	991	-0-	991	991	380	1	356	3	N	232	159	1	255
						255	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G		WELL #:		1	RRCID ->	268796	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	12854	PERF.12902	- 17516		
05	24362 X	24362	-0-	-0-	-0-	194	1	20969	3	N	2908	3053	1	163
						3199	9							
06	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	234	1	16511	3	N	2090	2168	1	85
						2299	9							
07	11749 X	9898	-0-	-1851	-0-	229	1	8467	3	N	1093	893	1	285
						1202	9							
08	11749 X	6220	-0-	-5529	-0-	252	1	5311	3	N	597	552	1	330
						657	9							
09	11370 X	4537	-0-	-6833	-0-	253	1	3801	3	N	439	531	1	238
						483	9							
10	0	4038	-0-	4038	4038	253	1	3359	3	N	387	179	1	446
						426	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
05	6355 X	810	-0-	-5545	-0-	560	3	250	9	N	227	331	1	80
06	6150 X	1467	-0-	-4683	-0-	2	1	1313	3	N	138			218
						152	9							
07	2201 X	1241	-0-	-960	-0-	1177	3	64	9	N	58	175	1	101
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			101
*09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			101
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	415			516
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
05	16854 X	16854	-0-	-0-	-0-	103	1	15350	3	N	1274	772	0	71
						1401	9							
06	94085 X	94085	-0-	-0-	-0-	323	1	86975	3	N	6170	6134	0	107
						6787	9							
07	122100 X	122100	-0-	-0-	-0-	345	1	114396	3	N	6690	6697	0	100
						7359	9							
08	102216 X	102216	-0-	-0-	-0-	245	1	96266	3	N	5186	4875	0	228
						5705	9					183	1	
09	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	133	1	67597	3	N	3234	3245	0	217
						3557	9							
10	0	62067	-0-	62067	62067	156	1	59429	3	N	2256	2245	0	228
						2482	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
05	4712 X	4100	-0-	-612	-0-	284	1	2967	3	N	752	307	0	165
						22	5	827	9					
06	4560 X	3801	-0-	-759	-0-	359	1	2717	3	N	659	663	0	161
						725	9							
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	748	1	3709	3	N	672	676	0	157
						739	9							
*08	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	884	1	9060	3	N	634	636	0	155
						697	9							
*09	4560 X	3161	-0-	-1399	-0-	696	1	1810	3	N	595	597	0	153
						655	9							
10	4712 X	3111	-0-	-1601	-0-	607	1	1835	3	N	608	610	0	151
						669	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
05	496 X	76	-0-	-420	-0-	36	1	40	9	N	36			163
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	229	1	12	9	N	11			174
07	264 X	264	-0-	-0-	-0-	261	1	3	9	N	3			177
08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	207	1	17	9	N	15			192
*09	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			192
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			192
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
05	1395 N	339	-0-	-1056	-0-	280	3	59	9	N	54	54	0	233
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	533	3	101	9	N	92	92	0	233
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	182	3	107	9	N	97	94	0	236
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	319	3	135	9	N	123	159	1	200
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	355	3	119	9	N	108	80	0	228
10	0	537	-0-	537	537	5	1	397	3	N	123	187	1	164
						135	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 X	2624	-0-	-600	-0-	2066	3	16	5	N	493	541	1	195
06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-	542	9	2207	3	N	521	184	0	358 1 174
07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	573	9	633	9	N	575	579	0	170
*08	2666 X	2418	-0-	-248	-0-	2201	3	1623	3	N	516	519	0	167
*09	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	227	1	1670	3	N	532	535	0	164
10	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	568	9	1680	3	N	508	510	0	162
						322	1							
						585	9							
						250	1							
						559	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

05	7316 X	2662	-0-	-4654	-0-	108	1	2158	3	N	360	360	0	198
06	6120 X	6047	-0-	-73	-0-	396	9	4861	3	N	907	907	0	198
07	6293 X	4628	-0-	-1665	-0-	188	1	3716	3	N	622	622	0	198
08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	228	1	3574	3	N	580	580	0	198
09	6060 X	2688	-0-	-3372	-0-	684	9	2061	3	N	480	480	0	198
10	0	2988	-0-	2988	2988	118	1	2562	3	N	247	247	0	198
						638	9							
						99	1							
						528	9							
						154	1							
						272	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

05	408 X	408	-0-	-0-	-0-	288	1	120	9	N	109			220
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-	85	1	234	3	N	87	159	1	148
07	451 X	451	-0-	-0-	-0-	96	9	238	3	N	89			237
08	490 X	490	-0-	-0-	-0-	115	1	224	3	N	85	174	1	148
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	98	9	297	3	N	82			230
10	0	520	-0-	520	520	172	1	291	3	N	86	159	1	157
						94	9							
						156	1							
						90	9							
						134	1							
						95	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
05	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	212	1	7281	3	N	259	172	1	210
						285	9							
06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	158	1	171
						131	9							
07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	136	1	1647	3	N	95	158	1	108
						105	9							
08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-	228	1	6480	3	N	279	185	1	202
						307	9							
09	7530 X	1950	-0-	-5580	-0-	217	1	1609	3	N	113	159	1	156
						124	9							
10	0	4045	-0-	4045	4045	225	1	3439	3	N	346	159	1	343
						381	9							
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	870	1	2743	3	N	474	494	1	266
						521	9							
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	454	1	241
						472	9							
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	762	1	2616	3	N	387	350	1	278
						426	9							
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	828	1	2465	3	N	416	512	1	182
						458	9							
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	406	1	2595	3	N	409	349	1	242
						450	9							
10	0	3402	-0-	3402	3402	42	1	2917	3	N	403	365	1	280
						443	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
05	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	233	1	1751	3	N	380	342	1	222
						418	9							
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643	1	189
						671	9							
07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	43	1	1762	3	N	386	366	1	209
						425	9							
08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	36	1	1714	3	N	504	370	1	343
						554	9							
09	4050 X	2676	-0-	-1374	-0-	13	1	2146	3	N	470	512	1	301
						517	9							
10	0	2066	-0-	2066	2066	10	1	1465	3	N	537	543	1	295
						591	9							
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	5	N	-0-			141
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			141
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-			141
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-			141
*09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	50	1	123	3	N	-0-			141
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179	1	80
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	5	3	33	9	N	30			186
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179	1	3	9	N	3			189
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			191
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
*09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	1	2	9	N	2			193
*10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			193

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	4628	3	35	5	N	1367	1250	1	176
06	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1504	9							
07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	12372	3	3081	9	N	2801	2861	1	116
*08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	29	1	13126	3	N	2618	2493	1	241
*09	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	2880	9							
*10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	9488	3	2424	9	N	2204	2344	1	101
						77	1	10047	3	N	2317	2199	1	219
						2549	9							
						257	1	8928	3	N	2088	2133	1	174
						2297	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
05	6727 X	4881	-0-	-1846	-0-	251	1	4296	3	N	304	493	1	280
06	7260 X	4624	-0-	-2636	-0-	334	9							
07	7502 X	4921	-0-	-2581	-0-	263	1	4055	3	N	278	487	1	71
08	5487 X	4719	-0-	-768	-0-	306	9							
09	4890 X	4328	-0-	-562	-0-	252	1	4346	3	N	294	157	1	208
10	0	4404	-0-	4404	4404	323	9							
						265	1	4133	3	N	292	306	1	194
						321	9							
						271	1	3752	3	N	277	365	1	106
						305	9							
						273	1	3814	3	N	288	189	1	205
						317	9							

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
05	4774 X	4175	-0-	-599	-0-	101	1	3998	3	N	69	158	1	71
06	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	76	9							
07	4743 X	4126	-0-	-617	-0-	259	1	4234	3	N	73			144
08	4743 X	2416	-0-	-2327	-0-	80	9							
09	4590 X	195	-0-	-4395	-0-	353	1	3709	3	N	58			202
10	0	638	-0-	638	638	64	9							
						285	1	2070	3	N	55	188	1	69
						61	9							
						79	1	107	3	N	8			77
						9	9							
						41	1	575	3	N	20			97
						22	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	228	1	2043	3	N	378	308	1	235
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	416	9							
07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	N	486	154	1	567
08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	535	9							
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	30	1	2650	3	N	389	711	1	245
10	0	1622	-0-	1622	1622	428	9							
						78	1	1902	3	N	494	501	1	238
						543	9							
						98	1	1976	3	N	499	480	1	257
						549	9							
						50	1	1269	3	N	275	370	1	162
						303	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	257 1	2880 3	N	417	316 1	341
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	459 9	2541 3	N	299	554 1	86
07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	265 1	2718 3	N	395	315 1	166
08	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	329 9	2606 3	N	402	518 1	50
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	255 1	2469 3	N	393	339 1	104
10	0	3488	-0-	3488	3488	435 9	2664 3	N	393	189 1	308

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	291 1	3179 3	N	761	762 0	67
06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	24 5	3300 3	N	779	780 0	66
07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	219 1	3621 3	N	804	804 0	66
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	857 9	3233 3	N	714	714 0	66
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	353 1	2920 3	N	739	740 0	65
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	884 9		N	-0-		65

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

05	5549 X	5480	-0-	-69	-0-	25 1	4969 3	N	442	501 1	276
06	5160 X	4111	-0-	-1049	-0-	486 9	340 9	N	309	305 1	280
07	6262 X	4138	-0-	-2124	-0-	3771 3	3770 3	N	312	315 1	277
08	6262 X	4066	-0-	-2196	-0-	25 1	3665 3	N	354	337 1	294
09	6060 X	1471	-0-	-4589	-0-	343 9	1359 3	N	93	158 1	229
10	0	3522	-0-	3522	3522	12 1		N	308	351 1	186

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

05	62062 X	62062	-0-	-0-	-0-	207 1	51688 3	N	9243	9247 0	89
06	56560 X	56560	-0-	-0-	-0-	10167 9	47550 3	N	8091	8036 0	144
07	47319 X	47319	-0-	-0-	-0-	110 1	40039 3	N	6540	6495 0	25
08	44927 X	44927	-0-	-0-	-0-	8900 9	5830 9	N	5300	5190 0	135
09	42491 X	42491	-0-	-0-	-0-	86 1	37214 3	N	4778	4778 0	135
10	0	27877	-0-	27877	27877	7194 9		N	3086	3026 0	35

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	9486 X	8223	-0-	-1263	-0-		29	1	7979	3	N	195	186	1	134
							215	9							
06	9180 X	7321	-0-	-1859	-0-		52	1	7090	3	N	163	177	1	120
							179	9							
07	9486 X	7941	-0-	-1545	-0-		25	1	7718	3	N	180	178	1	122
							198	9							
08	9486 X	8157	-0-	-1329	-0-		37	1	7889	3	N	210	181	1	151
							231	9							
09	9180 X	7419	-0-	-1761	-0-		214	1	6976	3	N	208	139	1	220
							229	9							
10	0	7685	-0-	7685	7685	7685	74	1	7369	3	N	220	173	1	267
							242	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432															
05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-		14	1	3661	3	N	219	336	1	83
							241	9							
06	4320 X	281	-0-	-4039	-0-		72	1	154	3	N	50			133
							55	9							
07	4712 X	1544	-0-	-3168	-0-		1283	3	261	9	N	237	184	1	186
08	4712 X	4153	-0-	-559	-0-		37	1	3458	3	N	598	704	1	80
							658	9							
09	4560 X	3466	-0-	-1094	-0-		6	1	3159	3	N	274	317	1	37
							301	9							
10	0	959	-0-	959	959	959	8	1	762	3	N	172	190	1	19
							189	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
05	17484 X	6181	-0-	-11303	-0-		155	1	5734	3	N	265	361	1	110
							292	9							
06	16920 X	14176	-0-	-2744	-0-		189	1	13530	3	N	415	328	1	197
							457	9							
07	17748 X	17748	-0-	-0-	-0-		211	1	17102	3	N	395	509	1	83
							435	9							
08	16939 X	16939	-0-	-0-	-0-		265	1	16247	3	N	388	310	1	161
							427	9							
09	14190 X	13803	-0-	-387	-0-		281	1	13148	3	N	340	336	1	165
							374	9							
10	0	5412	-0-	5412	5412	5412	694	1	4546	3	N	156	158	1	163
							172	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
05	484 X	484	-0-	-0-	-0-		465	3	19	9	N	17			121
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-			121
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-			121
08	496 X	89	-0-	-407	-0-		32	3	57	9	N	52			173
09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			173
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			173

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		8122 X	6070	-0-	-2052	-0-	232	1	5645	3	N	175	184	1	235
							193	9							
06		10500 X	6876	-0-	-3624	-0-	215	1	6467	3	N	176	159	1	252
							194	9							
07		7254 X	6473	-0-	-781	-0-	227	1	6073	3	N	157	168	1	241
							173	9							
08		7254 X	5877	-0-	-1377	-0-	130	1	5573	3	N	158	158	1	241
							174	9							
09		7020 X	6058	-0-	-962	-0-	210	1	5597	3	N	228	159	1	310
							251	9							
10		0	6116	-0-	6116	6116	263	1	5680	3	N	157			467
							173	9							
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
05		21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	20330	3	722	9	N	656	656	1	289
06		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19424	3	593	9	N	539	674	1	154
07		28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	27940	3	407	9	N	370	348	1	176
08		18662 X	12270	-0-	-6392	-0-	11772	3	498	9	N	453	477	1	152
09		18060 X	7823	-0-	-10237	-0-	7322	3	501	9	N	455	337	1	270
10		0	8936	-0-	8936	8936	8651	3	285	9	N	259	178	1	351
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
05		6820 X	6819	-0-	-1	-0-	6530	3	289	9	N	263	360	1	189
06		8370 X	5887	-0-	-2483	-0-	5646	3	241	9	N	219	158	1	250
07		8649 X	4768	-0-	-3881	-0-	4573	3	195	9	N	177	178	1	249
08		6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	4997	3	239	9	N	217	182	1	284
09		6600 X	2832	-0-	-3768	-0-	2568	3	264	9	N	240	352	1	172
10		0	2084	-0-	2084	2084	1993	3	91	9	N	83			255
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
05		5890 X	4459	-0-	-1431	-0-	4051	3	408	9	N	371	335	1	106
06		5700 X	3864	-0-	-1836	-0-	3505	3	359	9	N	326	339	1	93
07		5890 X	3797	-0-	-2093	-0-	3449	3	348	9	N	316	177	1	232
08		5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3372	3	326	9	N	296	336	1	192
09		4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	3449	3	329	9	N	299	326	1	165
10		0	2907	-0-	2907	2907	18	1	2702	3	N	170	175	1	160
							187	9							
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
05		7843 X	1891	-0-	-5952	-0-	71	1	1568	3	N	229	158	1	277
							252	9							
06		8850 X	4522	-0-	-4328	-0-	150	1	3851	3	N	474	488	1	263
							521	9							
07		9145 X	4049	-0-	-5096	-0-	190	1	3386	3	N	430	367	1	326
							473	9							
08		4867 X	4010	-0-	-857	-0-	251	1	3309	3	N	409	503	1	232
							450	9							
09		4530 X	3806	-0-	-724	-0-	133	1	3234	3	N	399	343	1	288
							439	9							
10		0	3171	-0-	3171	3171	121	1	2696	3	N	322	342	1	268
							354	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
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
05	4185 X	1832	-0-	-2353	-0-	56	1	1290	3	N	442	444	0	116
						486	9							
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	311	312	0	115
						342	9							
07	3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	44	1	1165	3	N	314	316	0	113
						345	9							
08	3100 X	1417	-0-	-1683	-0-	71	1	1056	3	N	264	265	0	112
						290	9							
09	3000 X	536	-0-	-2464	-0-	94	1	333	3	N	99	100	0	111
						109	9							
10	0	733	-0-	733	733	42	1	491	3	N	182			293
						200	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
05	6727 X	3574	-0-	-3153	-0-	577	1	2340	3	N	581	581	0	111
						18	5							
						544	1	3491	3	N	923	924	0	110
						1015	9							
06	6030 X	5050	-0-	-980	-0-	544	1	3491	3	N	923	924	0	110
						545	1	454	3	N	233	102	0	73
						256	9					168	1	
07	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	545	1	454	3	N	233	102	0	73
						539	1	2	3	N	164	149	0	88
						180	9							
*08	5208 X	721	-0-	-4487	-0-	539	1	2	3	N	164	149	0	88
						528	1	127	3	N	166	167	0	87
						183	9							
*09	5040 X	838	-0-	-4202	-0-	528	1	127	3	N	166	167	0	87
						461	1	408	3	N	193	193	0	87
						212	9							
10	5208 X	1081	-0-	-4127	-0-	461	1	408	3	N	193	193	0	87
						212	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
05	62005 X	62005	-0-	-0-	-0-	95	1	53574	3	N	7578	7582	0	150
						8336	9							
06	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	71	1	31035	3	N	4463	4460	0	153
						4909	9							
07	43552 X	43552	-0-	-0-	-0-	178	1	38128	3	N	4769	4769	0	153
						5246	9							
08	48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	111	1	43565	3	N	4584	4573	0	164
						5042	9							
09	49599 X	49599	-0-	-0-	-0-	42	1	45116	3	N	4037	3983	0	61
						4441	9					157	1	
10	0	48275	-0-	48275	48275	39	1	44288	3	N	3589	3544	0	106
						3948	9							
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
05	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	217	1	6634	3	N	266	330	1	98
						293	9							
06	5130 X	2939	-0-	-2191	-0-	97	1	2732	3	N	100	159	1	39
						110	9							
07	9362 X	63	-0-	-9299	-0-	63	1			N	-0-			39
*08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	119	1	11511	3	N	883	822	1	100
						971	9							
09	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	147	1	17398	3	N	1239	1216	1	123
						1363	9							
*10	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	170	1	9913	3	N	875	867	1	131
						963	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		7285 X	6130	-0-	-1155	-0-	445	1	5584	3	N	92	157	1	89
							101	9							
06		8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	392	1	6861	3	N	76			165
							84	9							
07		9424 X	7906	-0-	-1518	-0-	400	1	7421	3	N	77	160	1	82
							85	9							
08		9424 X	7905	-0-	-1519	-0-	435	1	7385	3	N	77			159
							85	9							
09		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	420	1	10541	3	N	70	158	1	71
							77	9							
10		0	6896	-0-	6896	6896	280	1	6573	3	N	39			110
							43	9							
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
05		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	103	1	7908	3	N	443	443	0	30
							487	9							
06		7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133	1	6479	3	N	458	459	0	29
							504	9							
07		7719 X	48	-0-	-7671	-0-	47	1	1	9	N	1			30
08		8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	9	1	5771	3	N	322	173	0	35
							354	9					144	1	
09		8220 X	6970	-0-	-1250	-0-	36	1	6415	3	N	472	439	0	68
							519	9							
10		0	6148	-0-	6148	6148	133	1	5519	3	N	451	304	0	38
							496	9					177	1	
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567															
05		10385 X	5651	-0-	-4734	-0-	5145	3	506	9	N	460	474	1	177
06		8250 X	6447	-0-	-1803	-0-	5854	3	593	9	N	539	656	1	60
07		8463 X	8334	-0-	-129	-0-	7599	3	735	9	N	668	685	1	43
08		8370 X	6931	-0-	-1439	-0-	6258	3	673	9	N	612	515	1	140
09		7110 X	5542	-0-	-1568	-0-	5007	3	535	9	N	486	488	1	138
10		0	9291	-0-	9291	9291	8447	3	844	9	N	767	692	1	213
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896															
05		8432 X	6321	-0-	-2111	-0-	308	1	5585	3	N	389	390	0	49
							428	9							
06		8160 X	1859	-0-	-6301	-0-	232	1	1525	3	N	93	94	0	48
							102	9							
07		6820 X	2184	-0-	-4636	-0-	44	1	2002	3	N	125			173
							138	9							
08		6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	175	1	4535	3	N	303	102	0	59
							333	9					315	1	
09		6270 X	5065	-0-	-1205	-0-	137	1	4643	3	N	259	242	0	76
							285	9							
10		0	2757	-0-	2757	2757	467	1	2138	3	N	138	77	0	137
							152	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	176	1	34783	3	N	5048	4953 0	188
							5553	9						
06		100464 X	100464	-0-	-0-	-0-	345	1	88398	3	N	10655	10564 0 183 1	96
							11721	9						
07		113474 X	113474	-0-	-0-	-0-	263	1	100515	3	N	11542	11546 0	92
							12696	9						
08		88487 X	88487	-0-	-0-	-0-	184	1	77226	3	N	10070	10070 0	92
							11077	9						
09		63112 X	63112	-0-	-0-	-0-	149	1	55116	3	N	7134	7128 0	98
							7847	9						
10		0	101352	-0-	101352	101352	193	1	92337	3	N	8020	8025 0	93
							8822	9						
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
05		4495 X	111	-0-	-4384	-0-	1	1	92	3	N	16		58
							18	9						
06		1530 X	80	-0-	-1450	-0-	7	1	73	3	N	-0-		58
							13	1	4377	3	N	425	355 1	128
							468	9						
08		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5298	3	583	9	N	530	490 1	168
							19	1	4112	3	N	381	502 1	47
							419	9						
09		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	33	1	3317	3	N	298	183 1	162
							328	9						
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
05		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	57	1	8942	3	N	149		332
							164	9						
06		11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	146	336 1	142
							161	9						
07		12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	4	1	12474	3	N	154	158 1	138
							169	9						
08		9176 X	4069	-0-	-5107	-0-	5	1	4018	3	N	42		180
							46	9						
09		11280 X	1217	-0-	-10063	-0-	271	1	931	3	N	14		194
							15	9						
10		0	3164	-0-	3164	3164	228	1	2872	3	N	58		252
							64	9						
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
05		6665 X	5886	-0-	-779	-0-	265	1	5102	3	N	472	476 1	88
							519	9						
06		5130 X	2592	-0-	-2538	-0-	126	1	2245	3	N	201	182 1	107
							221	9						
07		5797 X	5379	-0-	-418	-0-	275	1	4775	3	N	299	344 1	62
							329	9						
08		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	285	1	5381	3	N	369	343 1	88
							406	9						
09		5700 X	5478	-0-	-222	-0-	279	1	4773	3	N	387	366 1	109
							426	9						
10		0	5666	-0-	5666	5666	332	1	4902	3	N	393	325 1	177
							432	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	8953	3	534	9	N	18
06		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	19060	3	1137	9	N	192
07		14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13794	3	724	9	N	131
08		9486 X	8708	-0-	-778	-0-	3	1	8387	3	N	83
							318	9				
09		12960 X	6513	-0-	-6447	-0-	1	1	6192	3	N	55
							320	9				
10		0	8962	-0-	8962	8962	2	1	8475	3	N	124
							485	9				

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068												
05		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	402	1	3774	3	N	67
							373	9				
06		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	247	1	6252	3	N	128
							463	9				
07		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	5413	3	N	61
							331	9				
08		5642 X	2694	-0-	-2948	-0-	251	1	2288	3	N	82
							155	9				
09		5460 X	1270	-0-	-4190	-0-	236	1	920	3	N	17
							114	9				
10		0	2466	-0-	2466	2466	316	1	1933	3	N	18
							217	9				

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459												
05		8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	7637	3	891	9	N	145
06		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	85	1	5502	3	N	106
							349	9				
07		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	382	1	4747	3	N	120
							215	9				
08		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	315	1	7360	3	N	168
							413	9				
09		7470 X	3635	-0-	-3835	-0-	280	1	3169	3	N	158
							186	9				
10		0	275	-0-	275	275	275	1			N	158

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731												
05		9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	8611	3	430	9	N	58
06		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8296	3	364	9	N	72
07		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6363	3	259	9	N	149
08		9052 X	2658	-0-	-6394	-0-	41	1	2519	3	N	50
							98	9				
09		8760 X	5094	-0-	-3666	-0-	161	1	4700	3	N	104
							233	9				
10		0	5377	-0-	5377	5377	179	1	4950	3	N	144
							248	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 #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-				N	-0-			74
06		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-				N	-0-			74
07		4402 X	3661	-0-	-741	-0-	28	1	3618	3	N	14		88
							15	9						
08		90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	522	1	74019	3	N	14866	14727 0 178 1	49
							16353	9						
09		117292 X	117292	-0-	-0-	-0-	608	1	97371	3	N	17557	17553 0	53
							19313	9						
10		0	114391	-0-	114391	114391	673	1	95828	3	N	16264	16251 0	66
							17890	9						
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
05		6169 X	651	-0-	-5518	-0-	469	1	169	3	N	12		69
							13	9						
06		5970 X	2113	-0-	-3857	-0-	279	1	1727	3	N	97		166
							107	9						
07		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-		166
08		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-		166
09		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-		166
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
05		5394 X	3898	-0-	-1496	-0-	461	1	2656	3	N	710	710 0	134
							781	9						
06		4380 X	2822	-0-	-1558	-0-	104	1	2074	3	N	585	588 0	131
							644	9						
07		4526 X	2209	-0-	-2317	-0-	217	1	1620	3	N	338	370 1	99
							372	9						
08		4526 X	364	-0-	-4162	-0-	281	1	81	3	N	2		101
							2	9						
09		3780 X	376	-0-	-3404	-0-	376	1			N	-0-		101
10		0	380	-0-	380	380	368	1	12	9	N	11		112
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
05		5983 X	4231	-0-	-1752	-0-	953	1	2812	3	N	424	355 1	187
							466	9						
06		5790 X	5174	-0-	-616	-0-	1011	1	3679	3	N	440	466 1	161
							484	9						
07		5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	713	1	4626	3	N	498	476 1	183
							548	9						
08		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	636	1	6819	3	N	529	541 1	171
							582	9						
09		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	833	1	6597	3	N	545	528 1	188
							600	9						
10		0	6197	-0-	6197	6197	875	1	4733	3	N	535	667 1	56
							589	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		6696 X	6223	-0-	-473	-0-	822	1	1	5400	3	N	747	747	0		82
06		7080 X	6010	-0-	-1070	-0-	5237	3	3	773	9	N	703	704	0		81
07		7316 X	6097	-0-	-1219	-0-	5373	3	3	724	9	N	658	658	0		81
08		7316 X	6277	-0-	-1039	-0-	5529	3	3	748	9	N	680	680	0		81
09		6030 X	3807	-0-	-2223	-0-	3	1	1	3320	3	N	440	440	0		81
10		0	5443	-0-	5443	5443	484	9	9	90	1	N	537	538	0		80
							591	9	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022																	
05		6603 X	4136	-0-	-2467	-0-	90	1	1	3457	3	N	535	544	0		114
06		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	589	9	9	4180	3	N	719	579	0		254
07		5642 X	5329	-0-	-313	-0-	46	1	1	4463	3	N	727	899	1		82
08		5642 X	4536	-0-	-1106	-0-	791	9	9	3897	3	N	489	529	1		42
09		5460 X	2883	-0-	-2577	-0-	66	1	1	2304	3	N	434	12	0		464
10		0	1258	-0-	1258	1258	800	9	9	16	1	N	254	547	1		171
							538	9	9	279	9						
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753																	
05		4526 X	1935	-0-	-2591	-0-	1521	3	3	414	9	N	376	379	0		236
06		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	1589	3	3	493	9	N	448	450	0		234
07		2759 X	1907	-0-	-852	-0-	1559	3	3	348	9	N	316	364	0		186
08		2759 X	1870	-0-	-889	-0-	1517	3	3	353	9	N	321	321	0		186
09		2670 X	1315	-0-	-1355	-0-	1040	3	3	275	9	N	250	217	0		219
10		0	1296	-0-	1296	1296	11	1	1	1057	3	N	207	128	0	186	112
							228	9	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254																	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				75
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380																	
05		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2283	3	3	17	5	N	231				307
06		3000 N	3190	-0-	190	190	254	9	9	2770	3	N	382	546	1		143
07		2866 N	2676	-0-	-190	-0-	2382	3	3	294	9	N	267	348	1		62
*08		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2374	3	3	249	9	N	226	182	1		106
*09		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2393	3	3	228	9	N	207	181	1		132
*10		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	3	223	9	N	203	186	1		149

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 #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24	

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
05		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	61	1	9976	3	N	1387	1368	1	218
							1526	9							
06		9990 X	7629	-0-	-2361	-0-	6664	3	965	9	N	877	981	1	114
07		10323 X	6689	-0-	-3634	-0-	5924	3	765	9	N	695	687	1	122
08		11563 X	5928	-0-	-5635	-0-	5214	3	714	9	N	649	655	1	116
09		11190 X	3763	-0-	-7427	-0-	3298	3	465	9	N	423	496	1	43
10		0	5273	-0-	5273	5273	4820	3	453	9	N	412	336	1	119

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
05		4526 X	4462	-0-	-64	-0-	162	1	3971	3	N	272	179	1	168
							30	5							
06		7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	525	1	6176	3	N	579	717	1	30
							637	9							
07		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	437	1	4870	3	N	457	360	1	127
							503	9							
*08		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	3	N	399	354	1	172
							439	9							
*09		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	287	1	3704	3	N	346	362	1	156
							381	9							
*10		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	3340	3	N	313	355	1	114
							344	9							

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
05		9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	450	1	7746	3	N	1204	1045	0	40
							1324	9							
06		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457	1	6105	3	N	889	888	0	41
							978	9							
07		7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476	1	6294	3	N	673	676	0	38
							740	9							
08		7843 X	7438	-0-	-405	-0-	248	1	6509	3	N	619	620	0	37
							681	9							
09		7590 X	4666	-0-	-2924	-0-	262	1	3976	3	N	389	390	0	36
							428	9							
10		0	4200	-0-	4200	4200	48	1	3918	3	N	213	213	0	36
							234	9							

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130															
05		11935 X	11410	-0-	-525	-0-	9770	3	1640	9	N	1491	1491	0	55
06		11160 X	7432	-0-	-3728	-0-	6468	3	964	9	N	876	877	0	54
07		11160 X	7033	-0-	-4127	-0-	4	1	6170	3	N	781	782	0	53
							859	9							
08		11408 X	5069	-0-	-6339	-0-	37	1	4385	3	N	588	588	0	53
							647	9							
09		11040 X	3249	-0-	-7791	-0-	2781	3	468	9	N	425	426	0	52
10		0	5762	-0-	5762	5762	202	1	4957	3	N	548	549	0	51
							603	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052													
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	1		74
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
05	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	456	1	5869	3	N	1161	812 0	317 1	77
						1277	9							
06	6570 X	5138	-0-	-1432	-0-	365	1	3958	3	N	741	741 0		77
						815	9							
07	6789 X	1504	-0-	-5285	-0-	94	1	1270	3	N	127	126 0		78
						140	9							
08	7595 X	4784	-0-	-2811	-0-	4133	3	651	9	N	592	553 1		117
09	7350 X	51	-0-	-7299	-0-	51	3			N	-0-			117
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			123

COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
05	4402 X	548	-0-	-3854	-0-	425	3	123	9	N	112	113 0		91
06	4260 X	2720	-0-	-1540	-0-	2	1	2290	3	N	389	390 0		90
						428	9							
07	3007 X	313	-0-	-2694	-0-	5	1	308	3	N	-0-			90
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			90
09	2730 X	60	-0-	-2670	-0-	23	1	37	3	N	-0-			90
10	0	5316	-0-	5316	5316	8	1	4843	3	N	423	347 1		166
						465	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
05	7068 X	6696	-0-	-372	-0-	430	1	5571	3	N	632	635 0		99
						695	9							
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	367	1	5850	3	N	625	627 0		97
						688	9							
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	374	1	6094	3	N	605	158 0	348 1	196
						666	9							
08	6696 X	6524	-0-	-172	-0-	407	1	5407	3	N	645	680 1		161
						710	9							
09	6900 X	6743	-0-	-157	-0-	413	1	5646	3	N	622	684 1		99
						684	9							
10	0	6316	-0-	6316	6316	301	1	5454	3	N	510	527 1		82
						561	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
05	24397 X	22639	-0-	-1758	-0-	496	1	21888	3	N	232	183 1	152
06	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	255	9	6994	3	N	94	178 1	68
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	300	1			N	-0-		68
08	22630 X	19272	-0-	-3358	-0-	103	9	18543	3	N	432	316 1	184
09	21900 X	12755	-0-	-9145	-0-	43	1	12175	3	N	282	336 1	130
10	0	13349	-0-	13349	13349	270	1	12750	3	N	301	346 1	85
						310	9						
						268	1						
						331	9						
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527													
05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	215	1	4428	3	N	745	367 1	512
06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	34	5	7890	3	N	1793	2007 1	298
07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	383	1	7591	3	N	1632	1601 1	329
*08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	1972	9	6626	3	N	1419	1466 1	282
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	415	1	986	9	N	896	987 1	191
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	1795	9	1075	9	N	977	931 1	237
						505	1						
						1561	9						
						5157	3						
						5050	3						
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984													
05	11005 X	7226	-0-	-3779	-0-	6316	3	910	9	N	827	826 0	100
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9324	3	844	9	N	767	766 0	101
07	10974 X	3782	-0-	-7192	-0-	3204	3	578	9	N	525	525 0	101
08	10974 X	3129	-0-	-7845	-0-	2782	3	347	9	N	315	310 0	106
09	10620 X	187	-0-	-10433	-0-	125	3	62	9	N	56	56 0	106
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400													
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	142	3	12	9	N	11		133
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	4	1	267	3	N	15		148
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	9	7	9	N	6		154
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	317	3			N	-0-		154
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-		154
10	0	176	-0-	176	176	960	3			N	-0-		154
						176	3						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580													
05	10106 X	7986	-0-	-2120	-0-	165	1	7446	3	N	341	183 1	174
06	16890 X	10075	-0-	-6815	-0-	375	9	9366	3	N	556	387 0	27
07	11160 X	8247	-0-	-2913	-0-	97	1	7832	3	N	350	352 0	25
08	7998 X	2393	-0-	-5605	-0-	612	9	2239	3	N	126	126 0	25
09	10080 X	6534	-0-	-3546	-0-	30	1	6103	3	N	318	287 0	56
10	0	6585	-0-	6585	6585	385	9	6017	3	N	331	264 0	123
						15	1						
						139	9						
						81	1						
						350	9						
						204	1						
						364	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 B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
M O	ALLOW CODE	GAS 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		
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	201	1	7068	3	N	438	437 0	22	
						482	9							
06	13980 X	7842	-0-	-6138	-0-	176	1	7215	3	N	410	100 0	159 1	173
						451	9							
07	14446 X	7877	-0-	-6569	-0-	201	1	7293	3	N	348	284 0	183 1	54
						383	9							
08	8401 X	6556	-0-	-1845	-0-	120	1	6173	3	N	239	241 0		52
						263	9							
09	8130 X	7729	-0-	-401	-0-	142	1	7320	3	N	243	216 0		79
						267	9							
10	0	6063	-0-	6063	6063	126	1	5676	3	N	237	223 0		93
						261	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
05	11036 X	6905	-0-	-4131	-0-	206	1	6421	3	N	253	253 0		311
						278	9							
06	20700 X	11216	-0-	-9484	-0-	206	1	10538	3	N	429	392 0	319 1	29
						472	9							
07	21390 X	6997	-0-	-14393	-0-	154	1	6593	3	N	227	229 0		27
						250	9							
08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	156	1	13789	3	N	493	491 0		29
						542	9							
09	13290 X	10295	-0-	-2995	-0-	154	1	9750	3	N	355	326 0		58
						391	9							
10	0	11662	-0-	11662	11662	170	1	11094	3	N	362	152 0	173 1	95
						398	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
05	13547 X	77	-0-	-13470	-0-	10	1	67	3	N	-0-			116
06	13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10	1	17	3	N	-0-			116
07	7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3	1			N	-0-			116
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			116
09	120 X	12	-0-	-108	-0-	12	1			N	-0-			116
10	0	43	-0-	43	43	43	1			N	-0-			116
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
05	20739 X	12878	-0-	-7861	-0-	188	1	12129	3	Y	510	569 0		34
						561	9							
06	20070 X	6962	-0-	-13108	-0-	149	1	6466	3	Y	315	318 0	26 1	5
						347	9							
07	20739 X	19094	-0-	-1645	-0-	229	1	18235	3	Y	573	573 0		5
						630	9							
08	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	306	1	12325	3	Y	395	395 0		5
						435	9							
09	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	271	1	18416	3	Y	644	642 0		7
						708	9							
10	0	20856	-0-	20856	20856	258	1	19842	3	Y	687	335 0	271 1	88
						756	9							
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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												
WILLEKE UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	283173	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13318	- 19904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013 X	544	-0-	-9469	-0-	26	1	395	3	N	109	191	1	209
						3	5	120	9					
06	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	118	1	9088	3	N	2241	987	0	847
						2465	9							616
07	9424 X	4890	-0-	-4534	-0-	141	1	4044	3	N	641	599	0	510
						705	9							148
*08	7471 X	718	-0-	-6753	-0-	226	1	423	3	N	63			211
						69	9							
*09	11670 X	295	-0-	-11375	-0-	288	1	7	9	N	6			217
10	12059 X	147	-0-	-11912	-0-	147	1			N	-0-			217

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW		WELL #:		1	RRCID ->	283548	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	11803	PERF.12071	- 20058		
05	29543 X	23706	-0-	-5837	-0-	177	1	20555	3	N	2704	2704	0	60
						2974	9							
06	26040 X	22610	-0-	-3430	-0-	195	1	19626	3	N	2535	2537	0	58
						2789	9							
07	24056 X	23124	-0-	-932	-0-	236	1	20132	3	N	2505	2506	0	57
						2756	9							
08	24056 X	22243	-0-	-1813	-0-	247	1	19353	3	N	2403	2404	0	56
						2643	9							
09	23190 X	19496	-0-	-3694	-0-	263	1	16902	3	N	2119	1951	0	224
						2331	9							
10	0	20393	-0-	20393	20393	269	1	17659	3	N	2241	1480	0	913
						2465	9							72

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		4	RRCID ->	284660	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13666	- 18109		
05	8463 X	1341	-0-	-7122	-0-	44	1	902	3	Y	353	353	0	-0-
						7	5	388	9					
06	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-	277	1	18098	3	Y	5778	5778	0	-0-
						6356	9							
07	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	173	1	10355	3	Y	3236	3236	0	-0-
						3560	9							
*08	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-	333	1	17589	3	Y	5726	5726	0	-0-
						6299	9							
*09	24120 X	9982	-0-	-14138	-0-	239	1	7247	3	Y	2269	2269	0	-0-
						2496	9							
10	24924 X	1584	-0-	-23340	-0-	86	1	880	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		6	RRCID ->	284822	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	13331	PERF.13583	- 18455		
05	527 X	430	-0-	-97	-0-	17	1	343	3	Y	61	61	0	-0-
						3	5	67	9					
06	2010 X	692	-0-	-1318	-0-	11	1	674	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6107 X	2607	-0-	-3500	-0-	50	1	2557	3	Y	-0-			-0-
*09	4170 X	149	-0-	-4021	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284827	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	12211	PERF.12791	- 19364	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		36766 X	5790	-0-	-30976	-0-	17 1	4984 3	Y	717	717 0		-0-
							789 9						
06		35580 X	-0-	-0-	-35580	-0-			Y	-0-			-0-
07		36766 X	2618	-0-	-34148	-0-	12 1	2547 3	Y	54	54 0		-0-
							59 9						
08		26939 X	9976	-0-	-16963	-0-	87 1	9028 3	Y	783	783 0		-0-
							861 9						
09		26070 X	14938	-0-	-11132	-0-	153 1	13355 3	Y	1300	1300 0		-0-
							1430 9						
10		0	11652	-0-	11652	11652	75 1	10460 3	Y	1015	1015 0		-0-
							1117 9						
SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		5	RRCID ->	284831	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	13092	PERF.13729	- 18442	
05		13516 X	354	-0-	-13162	-0-	17 1	330 3	Y	4	4 0		-0-
							3 5	4 9					
06		13080 X	2547	-0-	-10533	-0-	33 1	2114 3	Y	364	364 0		-0-
							400 9						
07		13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-			Y	-0-			-0-
*08		1953 X	857	-0-	-1096	-0-	13 1	672 3	Y	156	156 0		-0-
							172 9						
*09		1890 X	57	-0-	-1833	-0-	2 1	46 3	Y	8	8 0		-0-
							9 9						
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			Y	-0-			-0-
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	285051	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12814	- 20068	
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-
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	285064	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	12180	PERF.12841	- 20497	
05		31000 X	11660	-0-	-19340	-0-	40 1	11298 3	Y	293	293 0		-0-
							322 9						
06		30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-			Y	-0-			-0-
07		31000 X	7443	-0-	-23557	-0-	34 1	7139 3	Y	245	245 0		-0-
							270 9						
08		30504 X	11339	-0-	-19165	-0-	103 1	10591 3	Y	586	586 0		-0-
							645 9						
09		29520 X	15561	-0-	-13959	-0-	164 1	14360 3	Y	943	943 0		-0-
							1037 9						
10		0	20066	-0-	20066	20066	132 1	18434 3	Y	1364	1364 0		-0-
							1500 9						
YANTA CATTLE CO. A-288		WELL #:		3	RRCID ->	285142	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13533	- 19505	
05		14198 X	13188	-0-	-1010	-0-	305 1	10939 3	N	1692	1806 1		320
							83 5	1861 9					
06		13740 X	12193	-0-	-1547	-0-	246 1	10321 3	N	1478	1436 1		362
							1626 9						
07		13764 X	12095	-0-	-1669	-0-	273 1	10133 3	N	1535	1634 1		263
							1689 9						
*08		13764 X	12479	-0-	-1285	-0-	255 1	10482 3	N	1584	1477 1		370
							1742 9						
*09		13320 X	12044	-0-	-1276	-0-	236 1	10306 3	N	1365	1484 1		251
							1502 9						
*10		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	264 1	19888 3	N	2029	1976 1		304
							2232 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ESKEW WEST UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285297	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	12239	PERF.	12923 - 20763			
M	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189		WELL #:		3	RRCID ->	285496	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	13273	PERF.	13581 - 18425
05	3100 X	114	-0-	-2986	-0-	5 1	104 3	Y	4	4 0		-0-
06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	1 5	4742 3	Y	1371	1371 0		-0-
07	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	73 1	4412 3	Y	1354	1354 0		-0-
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	1508 9	6922 3	Y	1930	1930 0		-0-
*09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	74 1	6272 3	Y	1576	1576 0		-0-
*10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1489 9	4110 3	Y	1539	1539 0		-0-
						132 1						
						2123 9						
						208 1						
						1734 9						
						415 1						
						1693 9						

A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	285540	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13012	PERF.	13519 - 19424
05	57936 X	57936	-0-	-0-	-0-	219 1	43537 3	N	12603	12603 0		-0-
06	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	317 5	27138 3	N	7257	7257 0		-0-
07	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	71 1	31229 3	N	7725	7725 0		-0-
*08	52273 X	52273	-0-	-0-	-0-	7983 9	42198 3	N	8982	8982 0		-0-
*09	41488 X	41488	-0-	-0-	-0-	137 1	34148 3	N	6503	6503 0		-0-
*10	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	8498 9	35835 3	N	5879	5879 0		-0-
						195 1						
						9880 9						
						187 1						
						7153 9						
						208 1						
						6467 9						

A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	286169	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	13419 - 20016
05	35899 X	35899	-0-	-0-	-0-	143 1	28003 3	N	6861	6861 0		-0-
06	39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	206 5	30699 3	N	7816	7816 0		-0-
07	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	82 1	26649 3	N	5219	5219 0		-0-
*08	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	8598 9	30011 3	N	5261	5261 0		-0-
*09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	119 1	32984 3	N	5351	5351 0		-0-
*10	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	5741 9	29605 3	N	4511	4511 0		-0-
						141 1						
						5787 9						
						184 1						
						5886 9						
						174 1						
						4962 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. (I) GAS 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	76946 X	76946	-0-	-0-	-0-	297	1	58308	3	N	16282	16282	0	-0-
						431	5	17910	9					
06	67087 X	67087	-0-	-0-	-0-	138	1	52262	3	N	13352	13352	0	-0-
						14687	9							
07	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	172	1	38793	3	N	9996	9996	0	-0-
						10996	9							
*08	61007 X	61007	-0-	-0-	-0-	232	1	49679	3	N	10087	10087	0	-0-
						11096	9							
*09	68820 X	68820	-0-	-0-	-0-	299	1	54124	3	N	13088	13088	0	-0-
						14397	9							
*10	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	337	1	57754	3	N	10559	10559	0	-0-
						11615	9							

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

05	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551

05	76201 X	76201	-0-	-0-	-0-	802	1	73158	3	N	2037	2282	1	264
						2241	9							
06	74396 X	74396	-0-	-0-	-0-	696	1	71573	3	N	1934	1868	1	330
						2127	9							
07	77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	650	1	74306	3	N	1927	2079	1	178
						2120	9							
08	76415 X	41723	-0-	-34692	-0-	428	1	40032	3	N	1148	1080	1	246
						1263	9							
09	79015 X	79015	-0-	-0-	-0-	653	1	76262	3	N	1909	1809	1	346
						2100	9							
10	0	76928	-0-	76928	76928	667	1	74241	3	N	1836	1784	1	398
						2020	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

05	46314 X	27367	-0-	-18947	-0-	85	1	26873	3	N	372	372	0	-0-
						409	9							
06	44820 X	27238	-0-	-17582	-0-	87	1	26668	3	N	439	439	0	-0-
						483	9							
07	42563 X	23635	-0-	-18928	-0-	89	1	23140	3	N	369	369	0	-0-
						406	9							
08	35557 X	20056	-0-	-15501	-0-	91	1	19613	3	N	320	320	0	-0-
						352	9							
09	34410 X	16921	-0-	-17489	-0-	86	1	16532	3	N	275	275	0	-0-
						303	9							
10	0	16481	-0-	16481	16481	89	1	15863	3	N	481	481	0	-0-
						529	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	34503 X	25321	-0-	-9182	-0-	79	1	24739	3	N	457	457	0	-0-
						503	9							
06	33390 X	24581	-0-	-8809	-0-	79	1	23950	3	N	502	502	0	-0-
						552	9							
07	34503 X	22718	-0-	-11785	-0-	85	1	22107	3	N	478	478	0	-0-
						526	9							
08	31403 X	20037	-0-	-11366	-0-	91	1	19474	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
09	29880 X	16743	-0-	-13137	-0-	85	1	16282	3	N	342	342	0	-0-
						376	9							
10	0	17044	-0-	17044	17044	93	1	16549	3	N	365	365	0	-0-
						402	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
05	13113 X	10851	-0-	-2262	-0-	186	1	10122	3	N	494	494	0	-0-
						543	9							
06	22440 X	8724	-0-	-13716	-0-	150	1	8102	3	N	429	429	0	-0-
						472	9							
07	23188 X	10615	-0-	-12573	-0-	197	1	10020	3	N	362	362	0	-0-
						398	9							
08	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	218	1	9761	3	N	568	568	0	-0-
						625	9							
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	263	1	11393	3	N	530	530	0	-0-
						583	9							
10	0	12943	-0-	12943	12943	208	1	12056	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
05	20553 X	17162	-0-	-3391	-0-	296	1	16110	3	N	687	687	0	-0-
						756	9							
06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-	292	1	15735	3	N	736	736	0	-0-
						810	9							
07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-	329	1	16743	3	N	524	524	0	-0-
						576	9							
08	22692 X	12861	-0-	-9831	-0-	268	1	11968	3	N	568	568	0	-0-
						625	9							
09	18810 X	10586	-0-	-8224	-0-	230	1	9935	3	N	383	383	0	-0-
						421	9							
10	0	14756	-0-	14756	14756	233	1	13531	3	N	902	902	0	-0-
						992	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
05	15283 X	8287	-0-	-6996	-0-	144	1	7816	3	N	297	297	0	-0-
						327	9							
06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	153	1	8251	3	N	405	405	0	-0-
						446	9							
07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-	74	1	3783	3	N	1090	1090	0	-0-
						1199	9							
08	13113 X	4286	-0-	-8827	-0-	89	1	3989	3	N	189	189	0	-0-
						208	9							
09	12690 X	9350	-0-	-3340	-0-	201	1	8700	3	N	408	408	0	-0-
						449	9							
10	0	9723	-0-	9723	9723	157	1	9089	3	N	434	434	0	-0-
						477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

05		24397 X	16393	-0-	-8004	-0-	282	1	15354	3	N	688	688	0	-0-
							757	9							
06		46740 X	15841	-0-	-30899	-0-	273	1	14742	3	N	751	751	0	-0-
							826	9							
07		48298 X	15009	-0-	-33289	-0-	279	1	14189	3	N	492	492	0	-0-
							541	9							
08		18011 X	15190	-0-	-2821	-0-	313	1	14020	3	N	779	779	0	-0-
							857	9							
09		17430 X	12921	-0-	-4509	-0-	278	1	12019	3	N	567	567	0	-0-
							624	9							
10		0	15749	-0-	15749	15749	253	1	14704	3	N	720	720	0	-0-
							792	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
05		42904 X	30114	-0-	-12790	-0-	92	1	29118	3	N	822	822	0	-0-
							904	9							
06		41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92	1	28125	3	N	829	829	0	-0-
							912	9							
07		42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	104	1	26897	3	N	864	864	0	-0-
							950	9							
08		37014 X	25146	-0-	-11868	-0-	112	1	24166	3	N	789	789	0	-0-
							868	9							
09		33540 X	22853	-0-	-10687	-0-	112	1	21447	3	N	1176	1176	0	-0-
							1294	9							
10		0	21299	-0-	21299	21299	113	1	20248	3	N	853	853	0	-0-
							938	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
05		53506 X	34479	-0-	-19027	-0-	100	1	31709	3	N	2427	2427	0	-0-
							2670	9							
06		51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0	-0-
							2904	9							
07		53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	142	1	37032	3	N	2847	2847	0	-0-
							3132	9							
08		40672 X	38758	-0-	-1914	-0-	166	1	35656	3	N	2669	2669	0	-0-
							2936	9							
09		39360 X	31821	-0-	-7539	-0-	153	1	29391	3	N	2070	2070	0	-0-
							2277	9							
10		0	13624	-0-	13624	13624	70	1	12573	3	N	892	892	0	-0-
							981	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
05		15810 X	14193	-0-	-1617	-0-	242	1	13183	3	N	698	698	0	-0-
							768	9							
06		27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0	-0-
							652	9							
07		17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	261	1	13262	3	N	322	322	0	-0-
							354	9							
08		15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	264	1	11817	3	N	476	476	0	-0-
							524	9							
09		14550 X	10473	-0-	-4077	-0-	228	1	9841	3	N	367	367	0	-0-
							404	9							
10		0	7530	-0-	7530	7530	121	1	7035	3	N	340	340	0	-0-
							374	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586 X	9238	-0-	-3348	-0-	156	1	8485	3	N	543	543	0
						597	9						-0-
06	14430 X	9791	-0-	-4639	-0-	165	1	8929	3	N	634	634	0
						697	9						-0-
07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	164	1	8329	3	N	394	394	0
						433	9						-0-
08	9238 X	7234	-0-	-2004	-0-	150	1	6713	3	N	337	337	0
						371	9						-0-
09	9780 X	2746	-0-	-7034	-0-	60	1	2603	3	N	75	75	0
						83	9						-0-
10	0	787	-0-	787	787	13	1	732	3	N	38	38	0
						42	9						-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

05	26877 X	13594	-0-	-13283	-0-	57	1	10696	3	N	2583	2583	0
						2841	9						-0-
06	26670 X	10779	-0-	-15891	-0-	63	1	8898	3	N	1653	1653	0
						1818	9						-0-
07	27559 X	9506	-0-	-18053	-0-	60	1	7875	3	N	1428	1428	0
						1571	9						-0-
08	27559 X	8805	-0-	-18754	-0-	69	1	7416	3	N	1200	1200	0
						1320	9						-0-
09	18600 X	6688	-0-	-11912	-0-	51	1	5220	3	N	1288	1288	0
						1417	9						-0-
10	0	7865	-0-	7865	7865	69	1	5537	3	N	2054	2054	0
						2259	9						-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

05	68324 X	55445	-0-	-12879	-0-	252	1	46844	3	N	7590	7590	0
						8349	9						-0-
06	61770 X	43631	-0-	-18139	-0-	263	1	36954	3	N	5831	5831	0
						6414	9						-0-
07	59644 X	38178	-0-	-21466	-0-	242	1	31934	3	N	5456	5456	0
						6002	9						-0-
08	59644 X	34477	-0-	-25167	-0-	266	1	28731	3	N	4982	4982	0
						5480	9						-0-
09	57720 X	29974	-0-	-27746	-0-	244	1	25048	3	N	4256	4256	0
						4682	9						-0-
10	0	25962	-0-	25962	25962	270	1	21511	3	N	3801	3801	0
						4181	9						-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 #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		69409 X	885	-0-	-68524	-0-	476	3	3	5	N	369	369	0		-0-
06		67170 X	866	-0-	-66304	-0-	406	9								-0-
07		49569 X	415	-0-	-49154	-0-	246	3	620	9	N	564	564	0		-0-
*08		44764 X	486	-0-	-44278	-0-	23	3	392	9	N	356	356	0		-0-
*09		19440 X	309	-0-	-19131	-0-	142	3	344	9	N	313	313	0		-0-
10		899 X	294	-0-	-605	-0-	17	3	292	9	N	265	265	0		-0-
							18	3	276	9	N	251	251	0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365																
05		93434 X	-0-	-0-	-93434	-0-					N	-0-				-0-
06		64740 X	9371	-0-	-55369	-0-	7640	3	1731	9	N	1574	1574	0		-0-
07		48112 X	21002	-0-	-27110	-0-	1	1	17786	3	N	2923	2923	0		-0-
*08		42749 X	23709	-0-	-19040	-0-	3215	9								-0-
*09		32580 X	20643	-0-	-11937	-0-	19834	3	3875	9	N	3523	3523	0		-0-
10		20987 X	20775	-0-	-212	-0-	17605	3	3038	9	N	2762	2762	0		-0-
							17677	3	3098	9	N	2816	2816	0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073																
05		45911 X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	-0-				-0-
06		27450 X	1549	-0-	-25901	-0-	1097	3	452	9	N	411	411	0		-0-
07		20181 X	8344	-0-	-11837	-0-	6373	3	1971	9	N	1792	1792	0		-0-
*08		14260 X	7763	-0-	-6497	-0-	6081	3	1682	9	N	1529	1529	0		-0-
*09		8910 X	5494	-0-	-3416	-0-	4426	3	1068	9	N	971	971	0		-0-
10		8339 X	6506	-0-	-1833	-0-	5502	3	1004	9	N	913	913	0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993																
05		49073 X	2527	-0-	-46546	-0-	1836	3	14	5	N	615	615	0		-0-
06		30240 X	7509	-0-	-22731	-0-	677	9								-0-
07		22692 X	19243	-0-	-3449	-0-	6059	3	1450	9	N	1318	1318	0		-0-
*08		30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	1	1	15438	3	N	3458	3458	0		-0-
*09		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	3804	9								-0-
10		19251 X	16607	-0-	-2644	-0-	25533	3	5176	9	N	4705	4705	0		-0-
							16935	3	3688	9	N	3353	3353	0		-0-
							13741	3	2866	9	N	2605	2605	0		-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376																
05		50437 X	206	-0-	-50231	-0-	44	3	162	9	N	147	147	0		-0-
06		48810 X	3561	-0-	-45249	-0-	2691	3	870	9	N	791	791	0		-0-
07		37169 X	19201	-0-	-17968	-0-	1	1	15086	3	N	3740	3740	0		-0-
*08		33046 X	29210	-0-	-3836	-0-	4114	9								-0-
*09		17610 X	16595	-0-	-1015	-0-	23651	3	5559	9	N	5054	5054	0		-0-
10		19189 X	14372	-0-	-4817	-0-	13112	3	3483	9	N	3166	3166	0		-0-
							11499	3	2873	9	N	2612	2612	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 A		WELL #:		1	RRCID ->	290921	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	12994 -	20316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05		80259 X	43859	-0-	-36400	-0-	35569 3	268 5	N	7293	7293	0	-0-
							8022 9						
06		72810 X	39240	-0-	-33570	-0-	32011 3	7229 9	N	6572	6572	0	-0-
07		69347 X	37835	-0-	-31512	-0-	31100 3	6735 9	N	6123	6123	0	-0-
*08		53072 X	33521	-0-	-19551	-0-	27485 3	6036 9	N	5487	5487	0	-0-
*09		48750 X	29883	-0-	-18867	-0-	24392 3	5491 9	N	4992	4992	0	-0-
10		43865 X	27934	-0-	-15931	-0-	22686 3	5248 9	N	4771	4771	0	-0-

GROSS MIXON USW B		WELL #:		1	RRCID ->	290922	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13002 -	20668
05		75578 X	12720	-0-	-62858	-0-	9594 3	73 5	N	2775	2775	0	-0-
							3053 9						
06		54390 X	1442	-0-	-52948	-0-	21 3	1421 9	N	1292	1292	0	-0-
07		38502 X	2623	-0-	-35879	-0-	49 3	2574 9	N	2340	2340	0	-0-
*08		24211 X	4951	-0-	-19260	-0-	3158 3	1793 9	N	1630	1630	0	-0-
*09		21870 X	679	-0-	-21191	-0-	10 3	669 9	N	608	608	0	-0-
10		12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-			N	-0-			-0-

GROSS MIXON USW D		WELL #:		1	RRCID ->	290995	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12891	PERF.	12897 -	20913
05		62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	33592 3	253 5	N	7928	7928	0	-0-
							8721 9						
06		52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	33019 3	8361 9	N	7601	7601	0	-0-
07		54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245 3	8335 9	N	7577	7577	0	-0-
*08		54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118 3	9159 9	N	8326	8326	0	-0-
*09		57076 X	57076	-0-	-0-	-0-	48463 3	8613 9	N	7830	7830	0	-0-
*10		55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790 3	8383 9	N	7621	7621	0	-0-

GROSS MIXON USW C		WELL #:		1	RRCID ->	291029	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12813	PERF.	12972 -	20404
05		85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	47371 3	358 5	N	8603	8603	0	-0-
							9463 9						
06		82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	41350 3	8441 9	N	7674	7674	0	-0-
07		75640 X	48461	-0-	-27179	-0-	39855 3	8606 9	N	7824	7824	0	-0-
*08		60698 X	43319	-0-	-17379	-0-	35525 3	7794 9	N	7085	7085	0	-0-
*09		58740 X	34825	-0-	-23915	-0-	28455 3	6370 9	N	5791	5791	0	-0-
10		57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826 3	6305 9	N	5732	5732	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW A		WELL #:		1	RRCID ->	291827	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	13123 -	22314
05		738600 X	196314	-0-	-542286	-0-	148516 3	1092 5	N	42460	42460	0	-0-
							46706 9						
06		175940 X	175940	-0-	-0-	-0-	133859 3	42081 9	N	38255	38255	0	-0-
07		147220 X	147220	-0-	-0-	-0-	113576 3	33644 9	N	30585	30585	0	-0-
*08		117614 X	99446	-0-	-18168	-0-	75843 3	23603 9	N	21457	21457	0	-0-
*09		113820 X	73872	-0-	-39948	-0-	57346 3	16526 9	N	15024	15024	0	-0-
10		117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	52699 3	14935 9	N	13577	13577	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		8	RRCID -> 291930		COMPL. DATE 03/16/2022			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	260484 X	111912	-0-	-148572	-0-	7 1	83252 3	N		26048	26048 0		-0-
						28653 9							
06	103205 X	103205	-0-	-0-	-0-	15 1	77663 3	N		23206	23206 0		-0-
						25527 9							
07	88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	6 1	65935 3	N		20417	20417 0		-0-
						22459 9							
08	80073 X	73010	-0-	-7063	-0-	55142 3	17868 9	N		16244	16244 0		-0-
09	77490 X	53877	-0-	-23613	-0-	42572 3	11305 9	N		10277	10277 0		-0-
10	0	65527	-0-	65527	65527	54905 3	10622 9	N		9656	9656 0		-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B		WELL #:		1	RRCID -> 291941		COMPL. DATE 01/20/2022			TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950			
05	687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	143246 3	1052 5	N		33114	33114 0		-0-
						36425 9							
06	149317 X	149317	-0-	-0-	-0-	118020 3	31297 9	N		28452	28452 0		-0-
07	134354 X	129101	-0-	-5253	-0-	103981 3	25120 9	N		22836	22836 0		-0-
*08	134354 X	86618	-0-	-65736	-0-	55273 3	13345 9	N		12132	12132 0		-0-
*09	130020 X	60577	-0-	-49443	-0-	65970 3	14607 9	N		13279	13279 0		-0-
10	134354 X	84998	-0-	-49356	-0-	70900 3	14098 9	N		12816	12816 0		-0-
DOBIE RANCH		WELL #:		8	RRCID -> 292021		COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700			
05	1167408 X	210252	-0-	-957156	-0-	46 1	192901 3	N		15732	15732 0		-0-
						17305 9							
06	138090 X	121036	-0-	-17054	-0-	25 1	110917 3	N		9176	9176 0		-0-
						10094 9							
07	142693 X	57443	-0-	-85250	-0-	52577 3	4866 9	N		4424	4424 0		-0-
08	142693 X	64652	-0-	-78041	-0-	60571 3	4081 9	N		3710	3710 0		-0-
09	138090 X	89392	-0-	-48698	-0-	84688 3	4704 9	N		4276	4276 0		-0-
10	0	92695	-0-	92695	92695	88481 3	4214 9	N		3831	3831 0		-0-
DOBIE RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 292022		COMPL. DATE 12/09/2021			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239			
05	851392 X	97436	-0-	-753956	-0-	21 1	87997 3	N		8562	8562 0		-0-
						9418 9							
06	133170 X	79987	-0-	-53183	-0-	17 1	72928 3	N		6402	6402 0		-0-
						7042 9							
07	137609 X	79790	-0-	-57819	-0-	1 1	72845 3	N		6313	6313 0		-0-
						6944 9							
08	137609 X	78723	-0-	-58886	-0-	72773 3	5950 9	N		5409	5409 0		-0-
09	133170 X	67117	-0-	-66053	-0-	61893 3	5224 9	N		4749	4749 0		-0-
10	0	56953	-0-	56953	56953	52375 3	4578 9	N		4162	4162 0		-0-
LIVE BEE UNIT B		WELL #:		5	RRCID -> 292030		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044			
05	79422 X	68954	-0-	-10468	-0-	56825 3	12129 9	N		11026	11026 0		-0-
06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504 3	10172 9	N		9247	9247 0		-0-
07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441 3	9225 9	N		8386	8386 0		-0-
08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-	37062 3	7855 9	N		7141	7141 0		-0-
09	76860 X	41587	-0-	-35273	-0-	34240 3	7347 9	N		6679	6679 0		-0-
10	0	41243	-0-	41243	41243	34181 3	7062 9	N		6420	6420 0		-0-
LIVE BEE UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 292034		COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034			
05	87792 X	66803	-0-	-20989	-0-	56523 3	10280 9	N		9345	9345 0		-0-
06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-	48265 3	8741 9	N		7946	7946 0		-0-
07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-	41265 3	7624 9	N		6931	6931 0		-0-
08	79267 X	33564	-0-	-45703	-0-	27917 3	5647 9	N		5134	5134 0		-0-
09	75270 X	41158	-0-	-34112	-0-	34331 3	6827 9	N		6206	6206 0		-0-
10	0	32911	-0-	32911	32911	27464 3	5447 9	N		4952	4952 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 #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		74400 X	66763	-0-	-7637	-0-	54819	3	11944	9	N	10858	10858	0
06		72000 X	55242	-0-	-16758	-0-	45324	3	9918	9	N	9016	9016	0
07		74400 X	45138	-0-	-29262	-0-	37314	3	7824	9	N	7113	7113	0
08		74400 X	31623	-0-	-42777	-0-	26321	3	5302	9	N	4820	4820	0
09		72000 X	39169	-0-	-32831	-0-	32814	3	6355	9	N	5777	5777	0
10		0	32865	-0-	32865	32865	27797	3	5068	9	N	4607	4607	0

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
05		1007388 X	194418	-0-	-812970	-0-	42	1	176093	3	N	16621	16621	0
							18283	9						
06		138090 X	121337	-0-	-16753	-0-	25	1	109718	3	N	10540	10540	0
							11594	9						
07		142693 X	93233	-0-	-49460	-0-	1	1	84048	3	N	8349	8349	0
							9184	9						
08		142693 X	85128	-0-	-57565	-0-	75679	3	9449	9	N	8590	8590	0
09		138090 X	80832	-0-	-57258	-0-	72521	3	8311	9	N	7555	7555	0
10		0	70031	-0-	70031	70031	62867	3	7164	9	N	6513	6513	0

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
05		619608 X	146758	-0-	-472850	-0-	110838	3	821	5	N	31908	31908	0
							35099	9						
06		107640 X	83135	-0-	-24505	-0-	63486	3	19649	9	N	17863	17863	0
07		111228 X	48430	-0-	-62798	-0-	37534	3	10896	9	N	9905	9905	0
*08		111228 X	35885	-0-	-75343	-0-	28528	3	7357	9	N	6688	6688	0
*09		107640 X	49480	-0-	-58160	-0-	37599	3	11881	9	N	10801	10801	0
10		111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	48956	3	9218	9	N	8380	8380	0

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
05		75330 X	60650	-0-	-14680	-0-	50357	3	10293	9	N	9357	9357	0
06		72900 X	52311	-0-	-20589	-0-	43507	3	8804	9	N	8004	8004	0
07		75330 X	47507	-0-	-27823	-0-	39798	3	7709	9	N	7008	7008	0
08		69316 X	40118	-0-	-29198	-0-	33515	3	6603	9	N	6003	6003	0
09		65520 X	35497	-0-	-30023	-0-	30007	3	5490	9	N	4991	4991	0
10		0	37454	-0-	37454	37454	31730	3	5724	9	N	5204	5204	0

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
05		93682 X	61131	-0-	-32551	-0-	146	1	50492	3	N	9539	9539	0
							10493	9						
06		89340 X	54675	-0-	-34665	-0-	126	1	45801	3	N	7953	7953	0
							8748	9						
07		60657 X	60657	-0-	-0-	-0-	150	1	51241	3	N	8424	8424	0
							9266	9						
08		61132 X	36463	-0-	-24669	-0-	131	1	30335	3	N	5452	5452	0
							5997	9						
09		59160 X	36603	-0-	-22557	-0-	143	1	30204	3	N	5687	5687	0
							6256	9						
10		0	27141	-0-	27141	27141	135	1	22360	3	N	4224	4224	0
							4646	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05		100657 X	51337	-0-	-49320	-0-	120	1	41805	3	N	8556	8556	0	-0-
							9412	9							
06		97050 X	43283	-0-	-53767	-0-	97	1	35449	3	N	7034	7034	0	-0-
							7737	9							
07		74710 X	46739	-0-	-27971	-0-	114	1	38988	3	N	6943	6943	0	-0-
							7637	9							
08		59241 X	37929	-0-	-21312	-0-	137	1	31912	3	N	5345	5345	0	-0-
							5880	9							
09		57330 X	27699	-0-	-29631	-0-	107	1	22553	3	N	4581	4581	0	-0-
							5039	9							
10		0	27705	-0-	27705	27705	136	1	22488	3	N	4619	4619	0	-0-
							5081	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511															
05		309412 X	139237	-0-	-170175	-0-	9	1	110661	3	N	25970	25970	0	-0-
							28567	9							
06		142350 X	142350	-0-	-0-	-0-	23	1	114111	3	N	25651	25651	0	-0-
							28216	9							
07		145247 X	145247	-0-	-0-	-0-	10	1	117426	3	N	25283	25283	0	-0-
							27811	9							
08		108593 X	72443	-0-	-36150	-0-	57560	3	14883	9	N	13530	13530	0	-0-
09		105090 X	65315	-0-	-39775	-0-	54282	3	11033	9	N	10030	10030	0	-0-
10		0	86342	-0-	86342	86342	73631	3	12711	9	N	11555	11555	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490															
05		269433 X	116854	-0-	-152579	-0-	7	1	87852	3	N	26359	26359	0	-0-
							28995	9							
06		119635 X	119635	-0-	-0-	-0-	18	1	91631	3	N	25442	25442	0	-0-
							27986	9							
07		109121 X	109121	-0-	-0-	-0-	7	1	83862	3	N	22956	22956	0	-0-
							25252	9							
08		85777 X	67739	-0-	-18038	-0-	53463	3	14276	9	N	12978	12978	0	-0-
09		83010 X	57766	-0-	-25244	-0-	46790	3	10976	9	N	9978	9978	0	-0-
10		0	65846	-0-	65846	65846	55716	3	10130	9	N	9209	9209	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342															
05		276089 X	122830	-0-	-153259	-0-	8	1	94029	3	N	26175	26175	0	-0-
							28793	9							
06		118020 X	118020	-0-	-0-	-0-	18	1	91942	3	N	23691	23691	0	-0-
							26060	9							
07		124792 X	124792	-0-	-0-	-0-	8	1	97945	3	N	24399	24399	0	-0-
							26839	9							
08		93682 X	59111	-0-	-34571	-0-	45764	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-
09		90660 X	54034	-0-	-36626	-0-	43773	3	10261	9	N	9328	9328	0	-0-
10		0	74515	-0-	74515	74515	63146	3	11369	9	N	10335	10335	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		88071 X	49891	-0-	-38180	-0-	114	1	39625	3	N	9229	9229	0		-0-
							10152	9								
06		84060 X	51385	-0-	-32675	-0-	115	1	42176	3	N	8267	8267	0		-0-
							9094	9								
07		65317 X	51714	-0-	-13603	-0-	127	1	43279	3	N	7553	7553	0		-0-
							8308	9								
08		57133 X	41928	-0-	-15205	-0-	154	1	35705	3	N	5517	5517	0		-0-
							6069	9								
09		55290 X	30523	-0-	-24767	-0-	119	1	25132	3	N	4793	4793	0		-0-
							5272	9								
10		0	30777	-0-	30777	30777	152	1	25140	3	N	4986	4986	0		-0-
							5485	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404																
05		299995 X	133636	-0-	-166359	-0-	9	1	104947	3	N	26073	26073	0		-0-
							28680	9								
06		126604 X	126604	-0-	-0-	-0-	20	1	100882	3	N	23365	23365	0		-0-
							25702	9								
07		138421 X	138421	-0-	-0-	-0-	10	1	111213	3	N	24725	24725	0		-0-
							27198	9								
08		100688 X	79851	-0-	-20837	-0-	62520	3	17331	9	N	15755	15755	0		-0-
09		97440 X	49007	-0-	-48433	-0-	38140	3	10867	9	N	9879	9879	0		-0-
10		0	53101	-0-	53101	53101	42532	3	10569	9	N	9608	9608	0		-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407																
05		263565 X	114115	-0-	-149450	-0-	7	1	84948	3	N	26509	26509	0		-0-
							29160	9								
06		110572 X	110572	-0-	-0-	-0-	17	1	83777	3	N	24344	24344	0		-0-
							26778	9								
07		112730 X	112730	-0-	-0-	-0-	7	1	84727	3	N	25451	25451	0		-0-
							27996	9								
08		84444 X	49003	-0-	-35441	-0-	36118	3	12885	9	N	11714	11714	0		-0-
09		81720 X	45905	-0-	-35815	-0-	33359	3	12546	9	N	11405	11405	0		-0-
10		0	39743	-0-	39743	39743	29504	3	10239	9	N	9308	9308	0		-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794																
05		685650 X	166688	-0-	-518962	-0-	127225	3	932	5	N	35028	35028	0		-0-
							38531	9								
06		158284 X	158284	-0-	-0-	-0-	120877	3	37407	9	N	34006	34006	0		-0-
07		130417 X	111052	-0-	-19365	-0-	86632	3	24420	9	N	22200	22200	0		-0-
*08		130417 X	43890	-0-	-86527	-0-	34530	3	9360	9	N	8509	8509	0		-0-
*09		126210 X	50924	-0-	-75286	-0-	41124	3	9800	9	N	8909	8909	0		-0-
10		130417 X	74183	-0-	-56234	-0-	60696	3	13487	9	N	12261	12261	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309																
05		919015 X	201485	-0-	-717530	-0-	43	1	181335	3	N	18279	18279	0		-0-
							20107	9								
06		158940 X	158940	-0-	-0-	-0-	33	1	143871	3	N	13669	13669	0		-0-
							15036	9								
07		131688 X	120445	-0-	-11243	-0-	1	1	109079	3	N	10332	10332	0		-0-
							11365	9								
08		131688 X	87348	-0-	-44340	-0-	77480	3	9868	9	N	8971	8971	0		-0-
09		127440 X	99857	-0-	-27583	-0-	89302	3	10555	9	N	9595	9595	0		-0-
10		0	89195	-0-	89195	89195	79901	3	9294	9	N	8449	8449	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	40242	-0-	40242	40242	40242	30266	3	9976	9	N	-0-
*08	SHUT IN	102504	-0-	102504	142746	79920	3	22584	9	N	20531	-0-
*09	SHUT IN	113257	-0-	113257	256003	90585	3	22672	9	N	20611	-0-
10	SHUT IN	117525	-0-	117525	373528	94248	3	23277	9	N	21161	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	18384	-0-	18384	18384	13069	3	5315	9	N	4832	-0-
*08	SHUT IN	155123	-0-	155123	173507	116065	3	39058	9	N	35507	-0-
*09	SHUT IN	152410	-0-	152410	325917	117319	3	35091	9	N	31901	-0-
10	SHUT IN	135818	-0-	135818	461735	104443	3	31375	9	N	28523	-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	45181	-0-	45181	45181	34027	3	11154	9	N	10140	-0-
*08	SHUT IN	105494	-0-	105494	150675	82526	3	22968	9	N	20880	-0-
*09	SHUT IN	90791	-0-	90791	241466	73100	3	17691	9	N	16083	-0-
10	SHUT IN	99509	-0-	99509	340975	80296	3	19213	9	N	17466	-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	31712	-0-	31712	31712	23053	3	8659	9	N	7872	-0-
*08	SHUT IN	148742	-0-	148742	180454	111846	3	36896	9	N	33542	-0-
*09	SHUT IN	156394	-0-	156394	336848	120876	3	35518	9	N	32289	-0-
10	SHUT IN	149455	-0-	149455	486303	115710	3	33745	9	N	30677	-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A												
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	SHUT IN	24492	-0-	24492	24492	18304	3	6188	9	N	5625	-0-
*08	SHUT IN	106697	-0-	106697	131189	82004	3	24693	9	N	22448	-0-
*09	SHUT IN	117033	-0-	117033	248222	92298	3	24735	9	N	22486	-0-
10	SHUT IN	115803	-0-	115803	364025	91340	3	24463	9	N	22239	-0-

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 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*05		26350 X	19359	-0-	-6991	-0-	35	1	16113	3	N	2919	2919	0	-0-
							3211	9							
*06		165140 X	165140	-0-	-0-	-0-	34	1	138869	3	N	23852	23852	0	-0-
							26237	9							
*07		194547 X	194547	-0-	-0-	-0-	58	1	165020	3	N	26790	26790	0	-0-
							29469	9							
*08		181003 X	181003	-0-	-0-	-0-	36	1	154391	3	N	24160	24160	0	-0-
							26576	9							
*09		176390 X	176390	-0-	-0-	-0-	29	1	151865	3	N	22269	22269	0	-0-
							24496	9							
*10		170752 X	170752	-0-	-0-	-0-	32	1	148787	3	N	19939	19939	0	-0-
							21933	9							
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529															
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	175104	-0-	175104	175104	35	1	151806	3	N	21148	21148	0	-0-
							23263	9							
09		0	169371	-0-	169371	344475	28	1	148476	3	N	18970	18970	0	-0-
							20867	9							
10		0	163814	-0-	163814	508289	31	1	146087	3	N	16087	16087	0	-0-
							17696	9							
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128															
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	186539	-0-	186539	186539	37	1	160466	3	N	23669	23669	0	-0-
							26036	9							
09		0	153949	-0-	153949	340488	25	1	133396	3	N	18662	18662	0	-0-
							20528	9							
10		0	166938	-0-	166938	507426	31	1	146610	3	N	18452	18452	0	-0-
							20297	9							
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000															
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175															
05		0	7207	-0-	7207	7207	13	1	5929	3	N	1150	1150	0	-0-
							1265	9							
06		0	164519	-0-	164519	171726	34	1	140402	3	N	21894	21894	0	-0-
							24083	9							
07		0	183115	-0-	183115	354841	55	1	157228	3	N	23484	23484	0	-0-
							25832	9							
08		0	173185	-0-	173185	528026	34	1	149646	3	N	21368	21368	0	-0-
							23505	9							
09		0	178145	-0-	178145	706171	29	1	155816	3	N	20273	20273	0	-0-
							22300	9							
10		0	171153	-0-	171153	877324	33	1	152684	3	N	16760	16760	0	-0-
							18436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LOVE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	263665	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12587	PERF.12710	- 16992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05	DLQ	G-10	1061	-0-	1061	9017	53 1	559 2	Y	401	382 0	13 1	6
							8 4	441 9					
*06	T. A.		6784	-0-	6784	15801	442 1	3570 2	Y	2471	2397 0	71 1	9
							54 4	2718 9					
*07	T. A.		6765	-0-	6765	22566	550 1	3359 2	Y	2507	2415 0	86 1	15
							98 4	2758 9					
*08	28690	X	6124	-0-	-22566	-0-	478 1	2888 2	Y	2424	2339 0	85 1	15
							92 4	2666 9					
*09	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	379 1	2565 2	Y	2182	2080 0	100 1	17
							93 4	2400 9					
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	220 1	1487 2	Y	1993	1932 0	55 1	23
							36 4	2192 9					

LOVE UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	263666	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12710	- 16992
*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	33675	-0-	33675	33675	3316 1	20252 2	Y	8664	7963 0	633 1	68
							577 4	9530 9					
*09	14B2	EXT	40279	-0-	40279	73954	3574 1	24157 2	Y	10608	9662 0	937 1	77
							879 4	11669 9					
*10	14B2	EXT	21491	-0-	21491	95445	2176 1	14166 2	Y	4396	3954 0	519 1	-0-
							313 4	4836 9					

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	264360	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12867	PERF.12919	- 17388
05	DLQ	G-10	4016	-0-	4016	4964	417 1	3248 2	Y	276	282 1		3
							47 4	304 9					
06	8318	X	3354	-0-	-4964	-0-	364 1	2691 2	Y	252	246 1		9
							22 4	277 9					
07	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	310 1	2297 2	Y	273	272 1		10
							76 4	300 9					
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	348 1	2306 2	Y	270	274 1		6
							24 4	297 9					
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	406 1	2219 2	Y	262	257 1		11
							32 4	288 9					
*10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	372 1	1907 2	Y	218	221 1		8
							39 4	240 9					

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264506	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	12871	PERF.12805	- 18101
05	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1895 1	14754 2	Y	2268	2306 1		38
							213 4	2495 9					
06	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	1850 1	13699 2	Y	2095	2039 1		94
							121 4	2305 9					
07	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	2003 1	14864 2	Y	2087	2112 1		69
							484 4	2296 9					
08	20926	X	20926	-0-	-0-	-0-	2429 1	16101 2	Y	2027	2051 1		45
							166 4	2230 9					
09	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	2354 1	12930 2	Y	1965	1917 1		93
							179 4	2162 9					
*10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	2053 1	10491 2	Y	1557	1599 1		51
							463 4	1713 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
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
05	DLQ G-10	2753	-0-	2753	11149	284 1	2210 2	30 4	229 9	Y	208	217 1		6
06	13038 X	1889	-0-	-11149	-0-	202 1	1500 2	13 4	174 9	Y	158	157 1		7
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	186 1	1365 2	45 4	167 9	Y	152	149 1		10
08	2170 X	840	-0-	-1330	-0-	91 1	657 2	7 4	85 9	Y	77	87 1		-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
05	DLQ G-10	9524	-0-	9524	52845	972 1	7564 2	105 4	883 9	Y	803	818 1		27
06	58965 X	6120	-0-	-52845	-0-	659 1	4889 2	45 4	527 9	Y	479	504 1		2
07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	178 1	1340 2	46 4	101 9	Y	92	88 1		6
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	447 1	2927 2	29 4	205 9	Y	186	186 1		6
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	483 1	2647 2	36 4	166 9	Y	151	155 1		2
*10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	499 1	2521 2	71 4	143 9	Y	130	128 1		4
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
05	DLQ G-10	2309	-0-	2309	10487	287 1	1900 2	71 4	51 9	Y	46	17 0	28 1	2
06	13454 X	2967	-0-	-10487	-0-	402 1	2497 2	5 4	63 9	Y	57	8 0	49 1	2
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	645 1	3947 2	35 4	86 9	Y	78	28 0	52 1	-0-
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	722 1	4264 2	64 4	74 9	Y	67	21 0	44 1	2
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	555 1	3194 2	71 4	87 9	Y	79	45 0	33 1	3
*10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	658 1	3882 2	82 4	54 9	Y	49	12 0	40 1	-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
05	DLQ G-10	1075	-0-	1075	6123	133 1	866 2	33 4	43 9	Y	39	23 0	16 1	2
06	7600 X	1477	-0-	-6123	-0-	198 1	1231 2	2 4	46 9	Y	42	8 0	34 1	2
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	209 1	1277 2	13 4	64 9	Y	58	41 0	17 1	2
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	271 1	1608 2	18 4	53 9	Y	48	34 0	16 1	-0-
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	259 1	1485 2	35 4	19 9	Y	17	2 0	15 1	-0-
*10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	343 1	2025 2	42 4	36 9	Y	33	11 0	21 1	1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
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
05	DLQ G-10	2178	-0-	2178	11917	266 1	1745 2	1745 2	Y	92	48 0	40 1		7
06	14717 X	2800	-0-	-11917	-0-	66 4	101 9	101 9	Y	127	32 0	95 1		7
07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	368 1	2288 2	2288 2	Y	218	191 0	22 1		12
08	2914 X	2373	-0-	-541	-0-	4 4	140 9	140 9	Y	165	149 0	19 1		9
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	275 1	1692 2	1692 2	Y	188	164 0	22 1		11
*10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	17 4	240 9	240 9	Y	93	84 0	13 1		7
						313 1	1856 2	1856 2	Y					
						22 4	182 9	182 9	Y					
						377 1	2165 2	2165 2	Y					
						49 4	207 9	207 9	Y					
						223 1	1321 2	1321 2	Y					
						26 4	102 9	102 9	Y					
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
05	DLQ G-10	2754	-0-	2754	7985	276 1	2153 2	2153 2	Y	264	282 1			12
06	2200 N	2405	-0-	205	8190	35 4	290 9	290 9	Y	215	212 1			15
07	3100 N	2593	-0-	-507	7683	255 1	1896 2	1896 2	Y	188	195 1			8
08	9860 X	2177	-0-	-7683	-0-	17 4	237 9	237 9	Y	160	158 1			10
09	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	274 1	2042 2	2042 2	Y	249	246 1			13
*10	2759 X	2092	-0-	-667	-0-	70 4	207 9	207 9	Y	167	159 1			21
						259 1	1725 2	1725 2	Y					
						17 4	176 9	176 9	Y					
						374 1	2056 2	2056 2	Y					
						28 4	274 9	274 9	Y					
						307 1	1562 2	1562 2	Y					
						39 4	184 9	184 9	Y					
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
05	DLQ G-10	1994	-0-	1994	8988	806 1	850 2	850 2	Y	118	94 0	28 1		40
06	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-	208 4	130 9	130 9	Y	2	4 0			38
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	591 1	3026 2	3026 2	Y	297	230 0	68 1		37
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	72 4	327 9	327 9	Y	782	617 0	124 1		78
09	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	707 1	4270 2	4270 2	Y	568	504 0	75 1		67
*10	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	141 4	860 9	860 9	Y	529	459 0	85 1		52
						280 1	1893 2	1893 2	Y					
						69 4	625 9	625 9	Y					
						374 1	2290 2	2290 2	Y					
						55 4	582 9	582 9	Y					
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
*05	14B2 EXT	157	-0-	157	19141	20 1	22 2	22 2	Y	100	123 0	1 1		-0-
*06	14B2 EXT	80	-0-	80	19221	5 4	110 9	110 9	Y	42	40 0	1 1		1
*07	T. A.	375	-0-	375	19596	4 1	30 2	30 2	Y	195	192 0	3 1		1
*08	28665 X	9069	-0-	-19596	-0-	46 9	22 1	134 2	Y	1227	1031 0	190 1		7
*09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	4 4	215 9	215 9	Y	557	382 0	179 1		3
*10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	1068 1	6445 2	6445 2	Y	403	284 0	122 1		-0-
						206 4	1350 9	1350 9	Y					
						683 1	4616 2	4616 2	Y					
						168 4	613 9	613 9	Y					
						495 1	3254 2	3254 2	Y					
						76 4	443 9	443 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
LOVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	- 17521	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05		14B2 EXT	291	-0-	291	22084	15 1	16 2	Y	233	288 0	1 1		-0-
							4 4	256 9						
*06		14B2 EXT	123	-0-	123	22207	2 1	18 2	Y	94	92 0			2
							103 9							
*07		T. A.	582	-0-	582	22789	13 1	81 2	Y	442	439 0	2 1		3
							2 4	486 9						
*08		22789 X	-0-	-0-	-22789	-0-			Y	1037	1033 0			7
*09		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	203 1	1368 2	Y	609	560 0	52 1		4
							50 4	670 9						
*10		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	152 1	998 2	Y	442	409 0	37 1		-0-
							23 4	486 9						

FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	- 17065	
05	DLQ	G-10	654	-0-	654	8079	217 1	158 2	Y	220	180 0	7 1		90
							37 4	242 9						
06		8079 X	-0-	-0-	-8079	-0-			Y	-0-				90
07		179 X	179	-0-	-0-	-0-	26 1	128 2	Y	18	43 0	3 1		62
							5 4	20 9						
08		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	663 1	3884 2	Y	1069	953 0	113 1		65
							134 4	1176 9						
09		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	598 1	4039 2	Y	903	731 0	154 1		83
							163 4	993 9						
*10		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	154 1	1016 2	Y	456	501 0	38 1		-0-
							24 4	502 9						

CREWS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	266739	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12664	PERF.12705	- 16704	
05	DLQ	G-10	459	-0-	459	14193	152 1	168 2	Y	91	86 0	5 1		39
							39 4	100 9						
06		14193 X	-0-	-0-	-14193	-0-			Y	2	4 0			37
07		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	126 1	665 2	Y	258	257 0	16 1		22
							15 4	284 9						
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	185 1	1141 2	Y	306	263 0	34 1		31
							36 4	337 9						
09		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	291 1	1965 2	Y	843	692 0	76 1		106
							71 4	927 9						
*10		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	267 1	1638 2	Y	664	637 0	61 1		72
							39 4	730 9						

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266752	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12715	- 16345	
05	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	7660	136 1	895 2	Y	275	167 0	89 1		28
							34 4	303 9						
06		8536 X	876	-0-	-7660	-0-	102 1	633 2	Y	127	32 0	116 1		7
							1 4	140 9						
07		785 X	785	-0-	-0-	-0-	71 1	438 2	Y	247	228 0	6 1		20
							4 4	272 9						
08		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	116 1	689 2	Y	298	286 0	7 1		25
							7 4	328 9						
09		930 X	301	-0-	-629	-0-	30 1	165 2	Y	94	114 0	2 1		3
							3 4	103 9						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	36	37 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
05	DLQ G-10	1533	-0-	1533	13836	542 1	598 2	140 4	253 9	Y	230	210 0	19 1		97
06	13836 X	-0-	-0-	-13836	-0-	474 1	2486 2	59 4	749 9	Y	3	9 0			91
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	729 1	4427 2	141 4	1234 9	Y	681	629 0	60 1		83
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	656 1	4424 2	160 4	869 9	Y	1122	967 0	132 1		106
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	767 1	4706 2	160 4	869 9	Y	790	640 0	171 1		85
*10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	113 4	887 9	113 4	887 9	Y	806	641 0	175 1		75

LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 266814	COMPL. DATE 10/29/2012				TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685					
*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-

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 266846	COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756					
05	DLQ G-10	7267	-0-	7267	28112	708 1	5510 2	91 4	958 9	Y	871	924 1			44
06	34597 X	6485	-0-	-28112	-0-	659 1	4904 2	44 4	878 9	Y	798	782 1			60
07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	628 1	4664 2	149 4	844 9	Y	767	761 1			66
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	802 1	5298 2	54 4	1147 9	Y	1043	1007 1			102
09	7020 X	5326	-0-	-1694	-0-	716 1	3936 2	54 4	620 9	Y	564	637 1			29
*10	7254 X	4283	-0-	-2971	-0-	591 1	3016 2	130 4	546 9	Y	496	456 1			69

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 266864	COMPL. DATE 10/24/2017				TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831					
05	DLQ G-10	7313	-0-	7313	26536	697 1	5438 2	87 4	1091 9	Y	992	1026 1			53
06	32905 X	6369	-0-	-26536	-0-	638 1	4753 2	43 4	935 9	Y	850	831 1			72
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	693 1	5141 2	161 4	1103 9	Y	1003	989 1			86
08	7316 X	7212	-0-	-104	-0-	792 1	5237 2	53 4	1130 9	Y	1027	1017 1			96
09	7080 X	6433	-0-	-647	-0-	809 1	4442 2	61 4	1121 9	Y	1019	1049 1			66
*10	7316 X	6214	-0-	-1102	-0-	820 1	4185 2	182 4	1027 9	Y	934	863 1			137

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05	DLQ	G-10	1543	-0-	1543	7207	150 1	1166 2	211 9	Y	192	197 1	8
06		8840 X	1633	-0-	-7207	-0-	166 1	1232 2	224 9	Y	204	201 1	11
07		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	141 1	1036 2	188 9	Y	171	168 1	14
08		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	321 1	2030 2	220 9	Y	200	214 1	-0-
09		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	698 1	3834 2	278 9	Y	253	244 1	9
*10		3100 N	4744	-0-	1644	1644	724 1	3655 2	284 9	Y	258	249 1	18

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184													
05	DLQ	G-10	186	-0-	186	8119	86 1	62 2	23 9	Y	21	23 0	6
06		8119 X	-0-	-0-	-8119	-0-	15 4	47 2	3 9	Y	-0-	3 1	6
07		61 X	61	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	3 9	Y	3	4 0	4
08		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	281 1	1663 2	129 9	Y	117	66 0	6
09		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	56 4	851 2	208 9	Y	189	140 0	22
*10		1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	125 1	1107 2	342 9	Y	311	292 0	-0-

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921													
05	DLQ	G-10	6079	-0-	6079	22457	566 1	4400 2	1037 9	Y	943	1046 1	41
06		27728 X	5271	-0-	-22457	-0-	76 4	3868 2	848 9	Y	771	743 1	69
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	520 1	3483 2	981 9	Y	892	875 1	86
08		6355 X	4620	-0-	-1735	-0-	469 1	3118 2	1002 9	Y	911	895 1	102
09		6150 X	4108	-0-	-2042	-0-	111 4	2698 2	882 9	Y	802	853 1	51
*10		6076 X	3941	-0-	-2135	-0-	491 1	2654 2	651 9	Y	592	608 1	35

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141													
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-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	5462	198 1	1292 2	Y	182	127 0	58 1		5	
06		7263 X	1801	-0-	-5462	-0-	50 4	200 9							
07		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	238 1	1477 2	Y	75	16 0	60 1		4	
08		2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	3 4	83 9							
09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	275 1	1678 2	Y	207	173 0	22 1		16	
*10		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	17 4	228 9							
							299 1	1764 2	Y	214	196 0	18 1		16	
							21 4	235 9							
							276 1	1583 2	Y	147	141 0	16 1		6	
							36 4	162 9							
							255 1	1501 2	Y	133	111 0	15 1		13	
							31 4	146 9							
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346															
05	DLQ	G-10	5776	-0-	5776	17976	522 1	4065 2	Y	1021	1103 1			56	
06		22890 X	4914	-0-	-17976	-0-	66 4	1123 9							
07		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	475 1	3532 2	Y	795	788 1			63	
08		6324 X	3938	-0-	-2386	-0-	32 4	875 9							
09		6120 X	3521	-0-	-2599	-0-	372 1	2772 2	Y	530	548 1			45	
*10		5766 X	3152	-0-	-2614	-0-	86 4	583 9							
							424 1	2806 2	Y	618	602 1			61	
							28 4	680 9							
							424 1	2329 2	Y	669	682 1			48	
							32 4	736 9							
							403 1	2057 2	Y	544	523 1			69	
							94 4	598 9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700															
05	DLQ	G-10	810	-0-	810	810	90 1	672 2	Y	27	27 1			-0-	
06		1900 N	1694	-0-	-206	604	18 4	30 9						-0-	
07		2485 N	1881	-0-	-604	-0-	192 1	1423 2	Y	60	60 1			-0-	
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	13 4	66 9						-0-	
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	209 1	1548 2	Y	66	66 1			-0-	
*10		1891 N	697	-0-	-1194	-0-	51 4	73 9						-0-	
							235 1	1554 2	Y	68	68 1			-0-	
							16 4	75 9						-0-	
							260 1	1421 2	Y	62	62 1			-0-	
							20 4	68 9						-0-	
							107 1	558 2	Y	23	23 1			-0-	
							7 4	25 9						-0-	
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495															
05	DLQ	G-10	17491	-0-	17491	62734	1746 1	13579 2	Y	1797	1835 1			67	
06		78599 X	15865	-0-	-62734	-0-	189 4	1977 9							
07		15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1646 1	12230 2	Y	1711	1696 1			82	
08		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	107 4	1882 9							
09		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	1575 1	11579 2	Y	1678	1631 1			129	
*10		13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	379 4	1846 9							
							1762 1	11651 2	Y	1766	1742 1			153	
							117 4	1943 9							
							1916 1	10511 2	Y	1498	1581 1			70	
							144 4	1648 9							
							1922 1	9720 2	Y	1431	1345 1			156	
							383 4	1574 9							

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 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
05	DLQ G-10	8056	-0-	8056	20585	820	1	5299	2	Y	1568	1260	0	309 1 90
						212	4	1725	9					
06	25899 X	5314	-0-	-20585	-0-	663	1	4122	2	Y	474	103	0	416 1 45
						8	4	521	9					
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	686	1	4192	2	Y	417	387	0	55 1 20
						43	4	459	9					
08	6541 X	4971	-0-	-1570	-0-	657	1	3864	2	Y	365	315	0	40 1 30
						48	4	402	9					
09	6330 X	4433	-0-	-1897	-0-	590	1	3390	2	Y	343	318	0	35 1 20
						76	4	377	9					
*10	6541 X	3571	-0-	-2970	-0-	482	1	2833	2	Y	181	165	0	29 1 7
						57	4	199	9					
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
05	DLQ G-10	6547	-0-	6547	26449	612	1	4765	2	Y	1004	1030	1	44
						66	4	1104	9					
06	32482 X	6033	-0-	-26449	-0-	580	1	4315	2	Y	1000	985	1	59
						38	4	1100	9					
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	517	1	3811	2	Y	860	878	1	41
						121	4	946	9					
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	680	1	4459	2	Y	725	690	1	76
						44	4	798	9					
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	801	1	4392	2	Y	945	969	1	52
						60	4	1040	9					
*10	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	871	1	4403	2	Y	904	858	1	98
						184	4	994	9					
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
05	DLQ G-10	8173	-0-	8173	34260	780	1	6067	2	Y	1128	1165	1	47
						85	4	1241	9					
06	42183 X	7923	-0-	-34260	-0-	793	1	5892	2	Y	1078	1068	1	57
						52	4	1186	9					
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	787	1	5783	2	Y	982	950	1	89
						225	4	1080	9					
08	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	1300	1	8514	2	Y	1441	1389	1	141
						84	4	1585	9					
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1050	1	5777	2	Y	1073	1164	1	50
						77	4	1180	9					
*10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1037	1	5275	2	Y	997	936	1	111
						204	4	1097	9					
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
05	DLQ G-10	5717	-0-	5717	22702	545	1	4255	2	Y	782	808	1	31
						57	4	860	9					
06	28286 X	5584	-0-	-22702	-0-	564	1	4193	2	Y	718	710	1	39
						37	4	790	9					
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	524	1	3856	2	Y	746	717	1	68
						143	4	821	9					
08	6169 X	5649	-0-	-520	-0-	669	1	4410	2	Y	479	518	1	29
						43	4	527	9					
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	791	1	4333	2	Y	570	560	1	39
						60	4	627	9					
*10	5766 X	5313	-0-	-453	-0-	721	1	3652	2	Y	696	646	1	89
						174	4	766	9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ	G-10	604	-0-	604	9534	185 1	213 2	Y	144	133 0	7 1		65
06		9534 X	-0-	-0-	-9534	-0-	48 4	158 9	Y	3	6 0			62
07		859 X	859	-0-	-0-	-0-	102 1	489 2	Y	232	229 0	12 1		53
08		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	13 4	255 9	Y	569	514 0	55 1		53
09		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	304 1	1845 2	Y	457	385 0	72 1		53
*10		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	58 4	626 9	Y	468	415 0	57 1		49
							277 1	1865 2	Y					
							68 4	503 9	Y					
							249 1	1530 2	Y					
							37 4	515 9	Y					

MCALISTER UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	280543	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	12783	PERF.12786	-	17822
05	DLQ	G-10	4665	-0-	4665	18173	458 1	3574 2	Y	534	562 1			14
06		22140 X	3967	-0-	-18173	-0-	46 4	587 9	Y	405	398 1			21
07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	414 1	3080 2	Y	564	534 1			51
08		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	27 4	446 9	Y	765	728 1			88
09		8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	412 1	3026 2	Y	871	922 1			37
*10		11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	99 4	620 9	Y	858	819 1			76
							533 1	3496 2	Y					
							34 4	842 9	Y					
							1222 1	6635 2	Y					
							99 4	958 9	Y					
							1616 1	8170 2	Y					
							363 4	944 9	Y					

KOSUB UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	-	16538
05	DLQ	G-10	2979	-0-	2979	6895	262 1	2046 2	Y	581	626 1			32
06		9942 X	3047	-0-	-6895	-0-	32 4	639 9	Y	546	530 1			48
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	287 1	2140 2	Y	597	587 1			58
08		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	19 4	601 9	Y	641	638 1			61
09		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	305 1	2265 2	Y	571	594 1			38
*10		3286 X	3285	-0-	-1	-0-	72 4	657 9	Y	552	507 1			83
							371 1	2450 2	Y					
							25 4	705 9	Y					
							400 1	2197 2	Y					
							31 4	628 9	Y					
							423 1	2153 2	Y					
							102 4	607 9	Y					

KOSUB UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	-	16784
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378								
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	1662	-0-	1662	15206	143 1	1120 2	Y	345	379 1		12
						19 4	380 9					
06	20196 X	4990	-0-	-15206	-0-	475 1	3545 2	Y	855	768 1		99
						29 4	941 9					
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	450 1	3383 2	Y	915	977 1		37
						56 4	1007 9					
08	5239 X	1976	-0-	-3263	-0-	203 1	1339 2	Y	382	388 1		31
						14 4	420 9					
09	4980 X	2592	-0-	-2388	-0-	314 1	1709 2	Y	494	474 1		51
						26 4	543 9					
*10	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	588 1	3003 2	Y	1067	945 1		173
						131 4	1174 9					

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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 UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212												
05		1271 X	326	-0-	-945	-0-	43 1	283 2	N	-0-		-0-
06		450 X	440	-0-	-10	-0-	54 1	330 2	N	51	51 0	-0-
							56 9					
07		527 X	353	-0-	-174	-0-	41 1	253 2	N	54	54 0	-0-
							59 9					
08		527 X	282	-0-	-245	-0-	47 1	235 2	N	-0-		-0-
09		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1138 1	4484 2	N	319	319 0	-0-
							351 9					
10		0	4976	-0-	4976	4976	963 1	3862 2	N	137	137 0	-0-
							151 9					

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293												
05		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	532 1	3595 2	N	344	344 0	-0-
							378 9					
06		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	320 1	2012 2	N	279	279 0	-0-
							307 9					
07		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	727 1	4512 2	N	92	92 0	-0-
							101 9					
08		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	891 1	4569 2	N	121	121 0	-0-
							133 9					
09		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	695 1	2775 2	N	52	52 0	-0-
							57 9					
10		0	2765	-0-	2765	2765	550 1	2204 2	N	10	10 0	-0-
							11 9					

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071												
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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 #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205															
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
05	DLQ G-10	19733	-0-	19733	73686	1995	1 15544	2 1970	9	Y	1791	1803	1		39
06	92435 X	18749	-0-	-73686	-0-	224	4 1946	1 14410	2	Y	2061	2006	1		94
07	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	126	4 1984	1 14697	2	Y	2057	2081	1		70
08	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	468	4 2253	1 14921	2	Y	2100	2114	1		56
09	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	153	4 2467	1 13499	2	Y	2111	2069	1		98
*10	18972 X	18084	-0-	-888	-0-	191	4 2497	1 12722	2	Y	1973	1999	1		72
						695	4 2170	9							
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
05	11997 X	11761	-0-	-236	-0-	1483	1 9645	2	N	575	575	0			-0-
06	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	633	9 1692	1 10392	2	N	540	540	0		-0-
07	11191 X	9972	-0-	-1219	-0-	594	9 1335	1 8207	2	N	391	391	0		-0-
08	11749 X	9946	-0-	-1803	-0-	430	9 1593	1 8080	2	N	248	248	0		-0-
09	12690 X	8476	-0-	-4214	-0-	273	9 1609	1 6395	2	N	429	429	0		-0-
10	0	8090	-0-	8090	8090	472	9 1578	1 6324	2	N	171	171	0		-0-
						188	9								
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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															
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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															
05	2697 X	1331	-0-	-1366	-0-	406	1 500	2 320	9	Y	291	257	0	15 1	137
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	105	4			Y	4	11	0		130
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	347	1 1818	2 887	9	Y	806	790	0	44 1	102
08	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	43	4 525	1 3186	2	Y	1022	937	0	95 1	92
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	101	4 380	1 2562	2	Y	702	612	0	100 1	82
*10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	93	4 373	1 2300	2	Y	594	537	0	85 1	54
						55	4 653	9							

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 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
05	DLQ G-10	329	-0-	329	7384	104	1	113	2	Y	77	67	0	4	1	33
06	2200 N	-0-	-0-	-2200	5184	27	4	85	9	Y	1	3	0			31
07	3100 N	724	-0-	-2376	2808	81	1	416	2	Y	197	189	0	9	1	30
08	3100 N	4003	-0-	903	3711	10	4	217	9							
09	3000 N	4526	-0-	1526	5237	479	1	2831	2	Y	563	436	0	89	1	68
*10	3100 N	3139	-0-	39	5276	74	4	619	9							
						120	4	3305	2	Y	555	438	0	128	1	57
						360	1	611	9							
						54	4	2234	2	Y	446	380	0	84	1	39
								491	9							

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

05	2839 X	777	-0-	-2062	-0-	251	1	316	2	Y	132	114	0	9	1	62
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-	65	4	145	9	Y	3	5	0			60
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	Y	365	353	0	27	1	45
08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	27	4	402	9							
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	323	1	1961	2	Y	471	417	0	58	1	41
*10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	62	4	518	9							
						232	1	1568	2	Y	419	346	0	61	1	53
						56	4	461	9							
						206	1	1265	2	Y	447	406	0	47	1	47
						30	4	492	9							

CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

05	DLQ G-10	145	-0-	145	2531	27	1	28	2	Y	75	76	0	1	1	33
06	2531 X	-0-	-0-	-2531	-0-	7	4	83	9	Y	1	3	0			31
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	80	80	0	1	1	30
08	T. A.	488	-0-	488	488	1	4	88	9							
09	T. A.	483	-0-	483	971	31	1	185	2	Y	242	239	0	6	1	27
*10	T. A.	452	-0-	452	1423	6	4	266	9							
						31	1	210	2	Y	213	204	0	8	1	28
						8	4	234	9							
						28	1	172	2	Y	225	221	0	6	1	26
						4	4	248	9							

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

05	930 N	82	-0-	-848	-0-	13	1	14	2	Y	47	48	0			21
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	3	4	52	9	Y	-0-	2	0			19
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	5	1	23	2	Y	51	50	0	1	1	19
08	T. A.	323	-0-	323	323	1	4	56	9							
09	T. A.	299	-0-	299	622	18	1	109	2	Y	175	174	0	3	1	17
*10	T. A.	226	-0-	226	848	3	4	193	9							
						25	1	161	2	Y	97	99	0	6	1	9
						6	4	107	9							
						21	1	125	2	Y	70	66	0	5	1	8
						3	4	77	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05		2697 X	773	-0-	-1924	-0-	213 1	268 2	Y	215	191 0	8 1	104	
06		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	55 4	237 9		3	8 0		99	
07		3131 X	826	-0-	-2305	-0-	92 1	435 2	Y	261	273 0	11 1	76	
							12 4	287 9						
08	T. A.		2796	-0-	2796	2796	274 1	1660 2	Y	735	694 0	49 1	68	
							53 4	809 9						
09	T. A.		2739	-0-	2739	5535	271 1	1838 2	Y	510	457 0	71 1	50	
							69 4	561 9						
*10	T. A.		2671	-0-	2671	8206	298 1	1832 2	Y	452	388 0	68 1	46	
							44 4	497 9						
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952														
*05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-	
*06		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-	
*07		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	110 1	668 2	Y	318	299 0	17 1	2	
							20 4	350 9						
*08		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	174 1	1008 2	Y	811	782 0	30 1	1	
							35 4	892 9						
*09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	117	117 0		1	
*10		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	165 1	1085 2	Y	94	54 0	41 1	-0-	
							25 4	103 9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	-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														
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
05	DLQ	G-10	7333	-0-	7333	24084	737 1	4830 2	Y	1438	921 0	435 1	137	
							184 4	1582 9						
06		31816 X	7732	-0-	-24084	-0-	858 1	5331 2	Y	1394	363 0	1087 1	81	
							10 4	1533 9						
07		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	978 1	5960 2	Y	1282	1188 0	77 1	98	
							63 4	1410 9						
08		9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1103 1	6536 2	Y	1355	1277 0	67 1	109	
							77 4	1491 9						
09		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1110 1	6396 2	Y	1306	1264 0	65 1	86	
							139 4	1437 9						
*10		8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	989 1	5847 2	Y	1489	1394 0	60 1	121	
							118 4	1638 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	3722	-0-	3722	7341	372	1	2440	2	Y	743	476	0	225 1 71
06	10595	X	3254	-0-	-7341	-0-	93	4	817	9					
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	343	1	2175	2	Y	665	139	0	570 1 27
08	3720	X	1283	-0-	-2437	-0-	4	4	732	9					
09	3600	X	774	-0-	-2826	-0-	321	1	1958	2	Y	411	382	0	25 1 31
*10	3720	X	2503	-0-	-1217	-0-	20	4	452	9					
							143	1	818	2	Y	279	283	0	9 1 18
							15	4	307	9					
							67	1	383	2	Y	286	275	0	4 1 25
							9	4	315	9					
							301	1	1774	2	Y	355	334	0	18 1 28
							37	4	391	9					
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
05	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	1067	1	6925	2	N	3807	3807	0	-0-
06	11760	X	10972	-0-	-788	-0-	4188	9	6456	2	N	3141	3141	0	-0-
07	12152	X	11795	-0-	-357	-0-	1061	1	6565	2	N	3772	3772	0	-0-
08	12183	X	11710	-0-	-473	-0-	3455	9	6350	2	N	3717	3717	0	-0-
09	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	1081	1	5853	2	N	3568	3568	0	-0-
10	0		11497	-0-	11497	11497	4149	9	5876	2	N	3750	3750	0	-0-
							1519	1							
							3925	9							
							1496	1							
							4125	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
05	DLQ	G-10	13322	-0-	13322	49951	1286	1	10016	2	Y	1705	1734	1	30
06	60688	X	10737	-0-	-49951	-0-	144	4	1876	9					
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1093	1	8091	2	Y	1347	1316	1	61
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	71	4	1482	9					
09	10770	X	10113	-0-	-657	-0-	1200	1	8877	2	Y	1358	1371	1	48
*10	11129	X	9227	-0-	-1902	-0-	285	4	1494	9					
							1271	1	8456	2	Y	1309	1325	1	32
							87	4	1440	9					
							1434	1	7844	2	Y	658	671	1	19
							111	4	724	9					
							1266	1	6458	2	Y	1059	1037	1	41
							338	4	1165	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
05	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	2147	1	16640	2	Y	3209	3267	1	59
06	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	254	4	3530	9					
07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	2093	1	15487	2	Y	2926	2845	1	140
08	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	137	4	3219	9					
09	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	1832	1	13729	2	Y	2478	2515	1	103
*10	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	359	4	2726	9					
							2602	1	16980	2	Y	3102	3122	1	83
							174	4	3412	9					
							2609	1	14319	2	Y	2658	2614	1	127
							197	4	2924	9					
							3184	1	16177	2	Y	2541	2574	1	94
							840	4	2795	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	12666	-0-	12666	48709	1225	1	9428	2	Y	1683	1712	1			30
						162	4	1851	9							
06	66418 X	17709	-0-	-48709	-0-	1832	1	13566	2	Y	1993	1934	1			89
						119	4	2192	9							
07	17102 X	17102	-0-	-0-	-0-	1738	1	12891	2	Y	1902	1930	1			61
						381	4	2092	9							
08	15007 X	15007	-0-	-0-	-0-	1705	1	11355	2	Y	1664	1686	1			39
						117	4	1830	9							
09	17700 X	12616	-0-	-5084	-0-	1680	1	9194	2	Y	1465	1437	1			67
						130	4	1612	9							
*10	18290 X	11458	-0-	-6832	-0-	1565	1	7981	2	Y	1359	1375	1			51
						417	4	1495	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

05	DLQ G-10	16952	-0-	16952	78706	1636	1	12759	2	Y	2160	2200	1			38
						181	4	2376	9							
06	93372 X	14666	-0-	-78706	-0-	1492	1	11043	2	Y	1849	1803	1			84
						97	4	2034	9							
07	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1493	1	11058	2	Y	1761	1782	1			63
						353	4	1937	9							
08	15314 X	13673	-0-	-1641	-0-	1539	1	10246	2	Y	1621	1643	1			41
						105	4	1783	9							
09	14820 X	12141	-0-	-2679	-0-	1604	1	8782	2	Y	1483	1454	1			70
						124	4	1631	9							
*10	15314 X	12512	-0-	-2802	-0-	1682	1	8573	2	Y	1629	1632	1			67
						465	4	1792	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

05	DLQ G-10	33184	-0-	33184	158931	3235	1	25223	2	Y	3967	4041	1			67
						362	4	4364	9							
06	187648 X	28717	-0-	-158931	-0-	2955	1	21875	2	Y	3358	3272	1			153
						193	4	3694	9							
07	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	3071	1	22734	2	Y	3620	3640	1			133
						733	4	3982	9							
08	27220 X	27220	-0-	-0-	-0-	3077	1	20426	2	Y	3192	3246	1			79
						206	4	3511	9							
09	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	3444	1	18849	2	Y	3066	3001	1			144
						267	4	3373	9							
*10	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	3299	1	16873	2	Y	2847	2885	1			106
						832	4	3132	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		DLQ G-10	20494	-0-	20494		97879	2002	1	15625	2	Y	2405	2452	1		40	
								221	4	2646	9							
06		114681 X	16802	-0-	-97879	-0-		1726	1	12776	2	Y	1988	1939	1		89	
								113	4	2187	9							
07		17746 X	17746	-0-	-0-	-0-		1787	1	13244	2	Y	2078	2080	1		87	
								429	4	2286	9							
08		18453 X	18453	-0-	-0-	-0-		2093	1	13908	2	Y	2099	2139	1		47	
								143	4	2309	9							
09		17100 X	15375	-0-	-1725	-0-		2046	1	11210	2	Y	1784	1752	1		79	
								157	4	1962	9							
*10		17670 X	14152	-0-	-3518	-0-		1937	1	9885	2	Y	1645	1663	1		61	
								520	4	1810	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																		
05		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10		0 Z NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
ENSIGN OPERATING LLC 253102 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758																		
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1853	2	74	9	Y	67	57	0	10	1	-0-
06		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-		1664	2	64	9	Y	58	46	0	12	1	-0-
07		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1787	2	63	9	Y	57	42	0	15	1	-0-
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1511	2	58	9	Y	53	40	0	13	1	-0-
09		0	1513	-0-	1513	-0-	1513	1425	2	88	9	Y	80	67	0	13	1	-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	1513					Y	NO RPT					-0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820																		
05		7502 X	4856	-0-	-2646	-0-		406	1	4450	2	Y	-0-					-0-
06		7260 X	5192	-0-	-2068	-0-		447	1	4745	2	Y	-0-					-0-
07		6510 X	3805	-0-	-2705	-0-		347	1	3458	2	Y	-0-					-0-
08		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-		386	1	4861	2	Y	-0-					-0-
09		0	3028	-0-	3028	-0-	3028	247	1	2781	2	Y	-0-					-0-
10		5363 X NO RPT		-0-	-5363	-0-						Y	NO RPT					-0-
CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350																		
05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3377	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3193	2	249	9	Y	226	226	1			-0-
07		3565 X	3377	-0-	-188	-0-		3329	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
08		3565 X	3484	-0-	-81	-0-		3364	2	120	9	Y	109	109	1			-0-
09		0	3333	-0-	3333	-0-	3333	3183	2	150	9	Y	136	136	1			-0-
10		3565 X NO RPT		-0-	-3565	-0-						Y	NO RPT					-0-
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182																		
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2			Y	-0-					-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2			Y	-0-					-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-		15	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09		0	15	-0-	15	-0-	15	14	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1455	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1260	2	102	9	Y	93	93	1	-0-
07	1333 N	812	-0-	-521	-0-	797	2	15	9	Y	14	14	1	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
09	0	1504	-0-	1504	1504	1440	2	64	9	Y	58	58	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1504					Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860						
05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	173	1	1894	2	Y	114	111	0	-0-
06	1950 X	1744	-0-	-206	-0-	125	9	1434	2	Y	153	153	0	-0-
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	168	9	2011	2	Y	215	214	0	-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	219	1	2061	2	Y	87	87	0	-0-
09	0	2491	-0-	2491	2491	301	1	1908	2	Y	166	165	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2491	96	9			Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750						
05	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	740	1	4060	2	Y	402	396	0	-0-
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	442	9	2454	2	Y	355	354	0	-0-
07	4123 X	2766	-0-	-1357	-0-	470	1	2042	2	Y	276	275	0	-0-
08	4123 X	2534	-0-	-1589	-0-	391	9	1829	2	Y	354	354	0	-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	420	1	1392	2	Y	257	256	0	-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-	304	9			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1265	-0-	1265	1265	1178	2	87	9	Y	79	69	0	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1265					Y	NO RPT			-0-

MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080						
05	3596 X	3059	-0-	-537	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
06	4080 X	2958	-0-	-1122	-0-	2958	2			N	-0-			-0-
07	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	2940	-0-	-935	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
09	0	2751	-0-	2751	2751	2751	2			N	-0-			-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2058 2	340 9	Y	309	306 0	3 1	-0-
06		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2131 2	290 9	Y	264	263 0	1 1	-0-
07		2604 N	2027	-0-	-577	-0-	1779 2	248 9	Y	225	224 0	1 1	-0-
08		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1953 2	393 9	Y	357	357 0		-0-
09		0	2514	-0-	2514	2514	2197 2	317 9	Y	288	287 0	1 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2514			Y	NO RPT			-0-

SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850			
05		4402 X	4197	-0-	-205	-0-	4179 2	18 9	Y	16	16 1		-0-
06		4170 X	4132	-0-	-38	-0-	3877 2	255 9	Y	232	232 1		-0-
07		4433 X	3990	-0-	-443	-0-	3951 2	39 9	Y	35	35 1		-0-
08		4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4236 2	133 9	Y	121	121 1		-0-
09		0	3898	-0-	3898	3898	3737 2	161 9	Y	146	146 1		-0-
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992			
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	3 1	182 2	Y	36	36 0		-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	40 9	179 2	Y	37	37 0		-0-
07		341 N	20	-0-	-321	-0-	3 1	17 9	Y	15	15 0		-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	503 2	Y	129	129 0		-0-
09		0	300	-0-	300	300	142 9						-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	300	4 1	198 2	Y	89	89 0		-0-
							98 9			NO RPT			-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050			
05		4402 X	2773	-0-	-1629	-0-	2455 2	318 9	Y	289	285 0	4 1	-0-
06		4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	36	36 0		-0-
07		4464 X	1493	-0-	-2971	-0-	1280 2	213 9	Y	194	194 0		-0-
08		4309 X	3740	-0-	-569	-0-	3259 2	481 9	Y	437	436 0	1 1	-0-
09		0	239	-0-	239	239	213 2	26 9	Y	24	24 0		-0-
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382			
05		2604 X	1544	-0-	-1060	-0-	1382 2	162 9	Y	147	147 1		-0-
06		2520 X	1840	-0-	-680	-0-	1632 2	208 9	Y	189	189 1		-0-
07		2139 X	1518	-0-	-621	-0-	1482 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
08		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1300 2	94 9	Y	85	85 1		-0-
09		0	1189	-0-	1189	1189	1078 2	111 9	Y	101	101 1		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1189			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12930		- 17970		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		4092 X	3499	-0-	-593	-0-	3408 2	91 9	Y		83	83 1		-0-
06		3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3223 2	317 9	Y		288	288 1		-0-
07		4371 X	3487	-0-	-884	-0-	3399 2	88 9	Y		80	80 1		-0-
08		4371 X	3587	-0-	-784	-0-	3426 2	161 9	Y		146	146 1		-0-
09		0	3420	-0-	3420	3420	3231 2	189 9	Y		172	172 1		-0-
10		3201 X	NO RPT	-0-	-3201	219			Y		NO RPT			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13050		- 18722		
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	68 1	413 2	Y		112	111 0	1 1	-0-
							123 9							
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	99 1	369 2	Y		104	104 0		-0-
							114 9							
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	29 1	126 2	Y		116	116 0		-0-
							128 9							
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 2	112 9	Y		102	102 0		-0-
09		0	124	-0-	124	124	14 2	110 9	Y		100	100 0		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	124			Y		NO RPT			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13180		- 18782		
05		2573 X	1305	-0-	-1268	-0-	1187 2	118 9	Y		107	100 0	7 1	-0-
06		2130 X	1304	-0-	-826	-0-	1195 2	109 9	Y		99	91 0	8 1	-0-
07		1209 X	977	-0-	-232	-0-	879 2	98 9	Y		89	82 0	7 1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		8	8 0		-0-
09		0	3855	-0-	3855	3855	3426 2	429 9	Y		390	359 0	31 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3855			Y		NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240		PERF.12780		- 18102		
05		620 X	254	-0-	-366	-0-	167 2	87 9	Y		79	78 0	1 1	-0-
06		600 X	502	-0-	-98	-0-	374 2	128 9	Y		116	114 0	2 1	-0-
07		465 X	218	-0-	-247	-0-	145 2	73 9	Y		66	65 0	1 1	-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	190 2	81 9	Y		74	72 0	2 1	-0-
09		0	264	-0-	264	264	169 2	95 9	Y		86	85 0	1 1	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	264			Y		NO RPT			-0-

KNOX MILLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180		- 18924		
05		4712 X	3609	-0-	-1103	-0-	3448 2	161 9	Y		146	127 0	19 1	-0-
06		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4464 2	198 9	Y		180	148 0	32 1	-0-
07		4433 X	4221	-0-	-212	-0-	4038 2	183 9	Y		166	132 0	34 1	-0-
08		4433 X	4077	-0-	-356	-0-	3908 2	169 9	Y		154	120 0	34 1	-0-
09		0	3584	-0-	3584	3584	3396 2	188 9	Y		171	139 0	32 1	-0-
10		4040 X	NO RPT	-0-	-4040	-0-			Y		NO RPT			-0-

MENSİK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 12984		PERF.13010		- 17382		
05		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	424 1	5761 2	N		247	238 0	9 1	-0-
							272 9							
06		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	154 1	5790 2	N		281	279 0	2 1	-0-
							309 9							
07		5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	130 1	5459 2	N		264	262 0	2 1	-0-
							290 9							
08		5828 X	5753	-0-	-75	-0-	139 1	5333 2	N		255	254 0	1 1	-0-
							281 9							
09		0	5688	-0-	5688	5688	154 1	5262 2	N		247	245 0	2 1	-0-
							272 9							
10		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N		NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
05	3224 X	2132	-0-	-1092	-0-	2055	2	77 9	Y	70	58 0	12 1	-0-
06	2850 X	1402	-0-	-1448	-0-	1351	2	51 9	Y	46	36 0	10 1	-0-
07	3100 X	1024	-0-	-2076	-0-	965	2	59 9	Y	54	46 0	8 1	-0-
08	3100 X	230	-0-	-2870	-0-	219	2	11 9	Y	10	8 0	2 1	-0-
09	0	9133	-0-	9133	9133	8720	2	413 9	Y	375	294 0	81 1	-0-
10	1439 X	NO RPT	-0-	-1439	7694				Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266115		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822					
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	508 2	Y	91	90 0	1 1	-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	100	9	546 2	Y	97	97 0		-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	104	1	487 2	Y	107	107 0		-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	107	9	469 2	Y	113	113 0		-0-
09	0	587	-0-	587	587	124	9	403 2	Y	109	109 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	587	64	1		Y	NO RPT			-0-
						120	9						

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052					
05	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	488	1	2735 2	Y	428	424 0	4 1	-0-
06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	471	9	2620 2	Y	419	418 0	1 1	-0-
07	3875 X	3302	-0-	-573	-0-	483	1	2560 2	Y	254	253 0	1 1	-0-
08	3875 X	2050	-0-	-1825	-0-	461	9	1518 2	Y	221	221 0		-0-
09	0	929	-0-	929	929	279	9	627 2	Y	175	175 0		-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	289	1		Y	NO RPT			-0-
						243	9						
						109	1						
						193	9						

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871					
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	35	1	1982 2	Y	339	336 0	3 1	-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	373	9	1688 2	Y	317	316 0	1 1	-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1440 2	Y	267	267 0		-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	349	9	573 2	Y	269	269 0		-0-
09	0	834	-0-	834	834	27	1	676 2	Y	130	130 0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	834	294	9		Y	NO RPT			-0-
						11	1						
						296	9						
						15	1						
						143	9						

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536		PERF.13409 - 18761	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	Y	-0-		-0-
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2	Y	-0-		-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	Y	-0-		-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	1910	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1910			Y	NO RPT		-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041		PERF.13590 - 17902	
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		-0-
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1006	2	61 9 N	55	1	-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	974	2	7 9 N	6	1	-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	837	2	24 9 N	22	1	-0-
09	0	997	-0-	997	997	958	2	39 9 N	35	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	997			N	NO RPT		-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553		PERF.13550 - 19953	
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	155	2	22 9 Y	20	0	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	237	2	61 9 Y	55	55 0	-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	122	2	11 9 Y	10	10 0	-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	326	2	9 9 Y	8	8 0	-0-
09	0	208	-0-	208	208	179	2	29 9 Y	26	26 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	208			Y	NO RPT		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990		PERF.13097 - 18142	
05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4036	2	422 9 Y	384	362 0	22 1 -0-
06	3900 X	3319	-0-	-581	-0-	3022	2	297 9 Y	270	249 0	21 1 -0-
07	4247 X	3731	-0-	-516	-0-	3486	2	245 9 Y	223	194 0	29 1 -0-
08	4247 X	2075	-0-	-2172	-0-	1935	2	140 9 Y	127	110 0	17 1 -0-
09	0	2304	-0-	2304	2304	2147	2	157 9 Y	143	123 0	20 1 -0-
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13470 - 16903	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230		PERF.13425 - 17160	
05	5425 X	3701	-0-	-1724	-0-	52	1	2994 2 Y	595	590 0	5 1 -0-
						655	9				
06	4950 X	3267	-0-	-1683	-0-	38	1	2605 2 Y	567	566 0	1 1 -0-
						624	9				
07	4960 X	3084	-0-	-1876	-0-	48	1	2607 2 Y	390	389 0	1 1 -0-
						429	9				
08	4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	51	1	2353 2 Y	393	393 0	-0-
						432	9				
09	0	2676	-0-	2676	2676	51	1	2216 2 Y	372	371 0	1 1 -0-
						409	9				
10	121 X	NO RPT	-0-	-121	2555			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 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	EOM BALANCE
05	7812 X	7502	-0-	-310	-0-	7411	2	91	9	Y	83	83	1	-0-
06	7500 X	4511	-0-	-2989	-0-	4141	2	370	9	Y	336	336	1	-0-
07	7347 X	153	-0-	-7194	-0-	113	2	40	9	Y	36	36	1	-0-
08	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	9864	2	314	9	Y	285	285	1	-0-
09	0	6696	-0-	6696	6696	6406	2	290	9	Y	264	264	1	-0-
10	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	26	1	1612	2	Y	268	266	0	-0-
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	295	9	16	1	Y	236	236	0	-0-
07	2015 N	1210	-0-	-805	-0-	260	9	19	1	Y	141	141	0	-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	155	9	13	1	Y	186	186	0	-0-
09	0	730	-0-	730	730	205	9	13	1	Y	104	104	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	730	114	9			Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439														
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	50	2	84	9	Y	76	76	0	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	137	137	0	-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	151	9	20	1	Y	107	107	0	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	118	9	9	1	Y	135	135	0	-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	149	9	257	2	Y	769	769	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503														
05	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7191	2	76	9	Y	69	28	0	-0-
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7050	2	167	9	Y	152	102	0	-0-
07	7471 X	6540	-0-	-931	-0-	6301	2	239	9	Y	217	163	0	-0-
08	7471 X	5825	-0-	-1646	-0-	5620	2	205	9	Y	186	137	0	-0-
09	0	4800	-0-	4800	4800	4697	2	103	9	Y	94	50	0	-0-
10	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161														
05	8835 X	7246	-0-	-1589	-0-	6994	2	252	9	Y	229	229	1	-0-
06	8550 X	7271	-0-	-1279	-0-	6569	2	702	9	Y	638	638	1	-0-
07	8494 X	7328	-0-	-1166	-0-	7129	2	199	9	Y	181	181	1	-0-
08	8494 X	7390	-0-	-1104	-0-	7051	2	339	9	Y	308	308	1	-0-
09	0	2749	-0-	2749	2749	2516	2	233	9	Y	212	212	1	-0-
10	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
05	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7466	2	515	9	Y	468	426	0	-0-
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7077	2	454	9	Y	413	364	0	-0-
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3703	2	283	9	Y	257	226	0	-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	5869	2	718	9	Y	653	603	0	-0-
09	0	20522	-0-	20522	20522	18362	2	2160	9	Y	1964	1796	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20522					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 13028		PERF.13400 - 18932			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	7 1	901 2	Y	95	94 0	1 1	-0-	
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	105 9	912 2	Y	172	172 0		-0-	
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	8 1	958 2	Y	150	150 0		-0-	
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	189 9	1030 2	Y	175	175 0		-0-	
09	0	1205	-0-	1205	1205	10 1	937 2	Y	233	233 0		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1205	165 9		Y	NO RPT			-0-	

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194		PERF.13500 - 19892			
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	79 1	478 2	Y	206	205 0	1 1	-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	227 9	421 2	Y	89	89 0		-0-	
07	713 N	375	-0-	-338	-0-	82 1	289 2	Y	22	22 0		-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	98 9	187 2	Y	27	27 0		-0-	
09	0	346	-0-	346	346	62 1	236 2	Y	63	63 0		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346	24 9		Y	NO RPT			-0-	

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13240 - 18004			
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1208 2	143 9	Y	130	123 0	7 1	-0-	
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1013 2	107 9	Y	97	90 0	7 1	-0-	
07	1054 N	577	-0-	-477	-0-	518 2	59 9	Y	54	50 0	4 1	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 2	22 9	Y	20	20 0		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615		PERF.14370 - 19321			
05	3720 X	2710	-0-	-1010	-0-	2710 2		Y	-0-			-0-	
06	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	2884 2		Y	-0-			-0-	
07	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2		Y	-0-			-0-	
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 2		Y	-0-			-0-	
09	0	3062	-0-	3062	3062	3062 2		Y	-0-			-0-	
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	86			Y	NO RPT			-0-	

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13080 - 17702			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267246		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13180 - 19330			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012		TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
05	3410 X	2643	-0-	-767	-0-	2239	2	404	9	Y	367	355	0	12	1	-0-
06	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	1958	2	338	9	Y	307	294	0	13	1	-0-
07	2356 X	169	-0-	-2187	-0-	53	2	116	9	Y	105	105	0			-0-
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2649	2	354	9	Y	322	299	0	23	1	-0-
09	0	1680	-0-	1680	1680	1460	2	220	9	Y	200	187	0	13	1	-0-
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424								
05	1953 X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2		Y	-0-						-0-
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-						-0-
07	2232 X	1661	-0-	-571	-0-	1661	2		Y	-0-						-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		Y	-0-						-0-
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774	2		Y	-0-						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1774				Y	NO RPT						-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401								
05	3100 N	2569	-0-	-531	3601	2282	2	287	9	Y	261	248	0	13	1	-0-
06	3000 N	2475	-0-	-525	3076	2213	2	262	9	Y	238	223	0	15	1	-0-
07	3100 N	2316	-0-	-784	2292	2065	2	251	9	Y	228	211	0	17	1	-0-
08	3100 N	2110	-0-	-990	1302	1877	2	233	9	Y	212	196	0	16	1	-0-
09	0	1226	-0-	1226	2528	1049	2	177	9	Y	161	151	0	10	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2528				Y	NO RPT						-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422								
05	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3531	2	366	9	Y	333	313	0	20	1	-0-
06	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	3347	2	382	9	Y	347	324	0	23	1	-0-
07	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	3144	2	411	9	Y	374	348	0	26	1	-0-
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	3032	2	409	9	Y	372	346	0	26	1	-0-
09	0	3263	-0-	3263	3263	2875	2	388	9	Y	353	327	0	26	1	-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-				Y	NO RPT						-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662								
05	15 X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267708		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451								
05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	2876	2	576	9	Y	524	509	0	15	1	-0-
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	893	2	191	9	Y	174	168	0	6	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	16332	-0-	16332	16332	12936	2	3396	9	Y	3087	2972	0	115	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16332					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911		PERF.13165 - 18062					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3753	2	39	9	Y	35	14	0	-0-
06		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3526	2	182	9	Y	165	140	0	-0-
07		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3126	2	243	9	Y	221	195	0	-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	2925	2	259	9	Y	235	210	0	-0-
09		0	1907	-0-	1907	1907	1751	2	156	9	Y	142	126	0	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	1907					Y	NO RPT			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888		PERF.13150 - 19115					
05		30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
06		27 X	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
07		38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
09		0	473	-0-	473	473	12	1	422	2	Y	35	35	0	-0-
							39	9							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	473					Y	NO RPT			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205 - 19122					
05		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	134	1	1956	2	Y	361	358	0	-0-
							397	9							
06		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	Y	348	347	0	-0-
							383	9							
07		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	19	1	923	2	Y	280	280	0	-0-
							308	9							
08		445 X	445	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	299	299	0	-0-
							329	9							
09		0	609	-0-	609	609	10	1	388	2	Y	192	192	0	-0-
							211	9							
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302					
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	20	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	Y	11	11	0	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	14	2	23	9	Y	21	21	0	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
09		0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT			-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766					
05		4247 X	3250	-0-	-997	-0-	3204	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
06		3360 X	3135	-0-	-225	-0-	3046	2	89	9	Y	81	81	1	-0-
07		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	3086	2	44	9	Y	40	40	1	-0-
08		3348 X	949	-0-	-2399	-0-	907	2	42	9	Y	38	38	1	-0-
09		0	3132	-0-	3132	3132	3093	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942					
05		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2729	2	303	9	Y	275	260	0	-0-
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2571	2	684	9	Y	622	606	0	-0-
07		3627 X	3530	-0-	-97	-0-	2573	2	957	9	Y	870	850	0	-0-
08		3627 X	2806	-0-	-821	-0-	2157	2	649	9	Y	590	572	0	-0-
09		0	1161	-0-	1161	1161	1052	2	109	9	Y	99	89	0	-0-
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3143	2	220	9	Y	200	182	0	18	1	-0-
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2707	2	189	9	Y	172	153	0	19	1	-0-
07	3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2172	2	351	9	Y	319	301	0	18	1	-0-
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2940	2	233	9	Y	212	186	0	26	1	-0-
09	0	2645	-0-	2645	2645	2489	2	156	9	Y	142	119	0	23	1	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502								
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	295	2	24	9	Y	22	20	0	2	1	-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	349	2	26	9	Y	24	22	0	2	1	-0-
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	Y	33	30	0	3	1	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	355	2	35	9	Y	32	29	0	3	1	-0-
09	0	300	-0-	300	300	272	2	28	9	Y	25	22	0	3	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					-0-

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586								
05	4588 X	2368	-0-	-2220	-0-	2114	2	254	9	Y	231	228	0	3	1	-0-
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	29	29	0			-0-
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	6588	2	1312	9	Y	1193	1191	0	2	1	-0-
08	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	16156	2	3042	9	Y	2765	2762	0	3	1	-0-
09	0	11385	-0-	11385	11385	9624	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3	1	-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	8998					Y	NO RPT					-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594								
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	528	2	Y	51	50	0	1	1	-0-
						56	9									
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	Y	70	70	0			-0-
						77	9									
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	541	2	Y	67	67	0			-0-
						74	9									
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	519	2	Y	62	62	0			-0-
						68	9									
09	0	594	-0-	594	594	12	1	514	2	Y	62	62	0			-0-
						68	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	594					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102								
DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13543	PERF.13650	- 19802		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1316 N	1055	-0-	-261	-0-	17 1	68	66 0	2 1	-0-
						75 9				
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	14 1	76	76 0		-0-
						84 9				
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	20 1	67	67 0		-0-
						74 9				
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	22 1	73	73 0		-0-
						80 9				
09	0	821	-0-	821	821	18 1	54	54 0		-0-
						59 9				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	821		Y	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13352	- 17632		
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	105 2	251	251 0		-0-
						109 2	372	372 0		-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	109 2	372	372 0		-0-
						68 2	344	344 0		-0-
07	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	68 2	344	344 0		-0-
						112 2	498	498 0		-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	112 2	498	498 0		-0-
						43 2	195	195 0		-0-
09	0	258	-0-	258	258	43 2	195	195 0		-0-
										-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		-0-

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 12883	PERF.13194	- 18275		
05	2914 X	2647	-0-	-267	-0-	2519 2	116	116 1		-0-
						128 9	288	288 1		-0-
06	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2365 2	92	92 1		-0-
						2441 2	125	125 1		-0-
07	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	101 9	137	137 1		-0-
						138 9	137	137 1		-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2413 2	137	137 1		-0-
						2418				-0-
09	0	2418	-0-	2418	2418	2267 2	137	137 1		-0-
										-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2418		Y	NO RPT		-0-

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 13040	PERF.13230	- 18916		
05	1922 X	1000	-0-	-922	-0-	999 2	1	1 1		-0-
						1 9	109	109 1		-0-
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1982 2	13	13 1		-0-
						120 9	51	51 1		-0-
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1957 2	61	61 1		-0-
						14 9	61	61 1		-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1882 2	61	61 1		-0-
						56 9				-0-
09	0	1704	-0-	1704	1704	1637 2	61	61 1		-0-
						67 9				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1704		Y	NO RPT		-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH 13181	PERF.13416	- 19808		
05	23 X	23	-0-	-0-	-0-	21 2	2	2 0		-0-
						2 9	1	1 0		-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 2	5	5 0		-0-
						1 9	5	5 0		-0-
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	5 2	1	1 0		-0-
						6 9	7	7 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1 0		-0-
							7	7 0		-0-
09	0	12	-0-	12	12	4 2				-0-
										-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	12		Y	NO RPT		-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13388	- 17214		
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2				-0-
										-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2				-0-
										-0-
07	930 N	789	-0-	-141	-0-	789 2				-0-
										-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2				-0-
										-0-
09	0	478	-0-	478	478	478 2				-0-
										-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478		Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
SCHEDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13178 - 18497			
M O	ALLOW 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
05	3069 X	2830	-0-	-239	-0-	92	1	2148	2	Y	536	533 0	3 1 -0-
						590	9						
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	281	1	1972	2	Y	575	574 0	1 1 -0-
						633	9						
07	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	279	1	2017	2	Y	577	576 0	1 1 -0-
						635	9						
08	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	257	1	1946	2	Y	584	584 0	-0-
						642	9						
09	0	2613	-0-	2613	2613	258	1	1769	2	Y	533	532 0	1 1 -0-
						586	9						
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT		-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13720 - 17852			
05	5332 X	5168	-0-	-164	-0-	5136	2	32	9	Y	29	29 1	-0-
06	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	4880	2	39	9	Y	35	35 1	-0-
07	5518 X	4434	-0-	-1084	-0-	4393	2	41	9	Y	37	37 1	-0-
08	5518 X	3936	-0-	-1582	-0-	3897	2	39	9	Y	35	1 0	34 1 -0-
09	0	2470	-0-	2470	2470	2445	2	25	9	Y	23	23 1	-0-
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT		-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768		PERF.13230 - 16154			
05	1258 N	1103	-0-	-155	-0-	1093	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1037	2	75	9	Y	68	68 1	-0-
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1062	2	13	9	Y	12	12 1	-0-
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1073	2	36	9	Y	33	33 1	-0-
09	0	1094	-0-	1094	1094	1047	2	47	9	Y	43	43 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1094					Y	NO RPT		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12934 - 16905			
05	2914 X	2163	-0-	-751	-0-	379	1	1542	2	Y	220	218 0	2 1 -0-
						242	9						
06	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	356	1	1433	2	Y	222	222 0	-0-
						244	9						
07	2294 X	2092	-0-	-202	-0-	331	1	1537	2	Y	204	204 0	-0-
						224	9						
08	2294 X	2240	-0-	-54	-0-	441	1	1443	2	Y	324	324 0	-0-
						356	9						
09	0	1931	-0-	1931	1931	288	1	1376	2	Y	243	243 0	-0-
						267	9						
10	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
05	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6406	2	132	9	Y	120	84 0	36 1 -0-
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6211	2	62	9	Y	56	11 0	45 1 -0-
07	6231 X	3714	-0-	-2517	-0-	3672	2	42	9	Y	38	7 0	31 1 -0-
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6819	2	75	9	Y	68	8 0	60 1 -0-
09	0	1299	-0-	1299	1299	1284	2	15	9	Y	14	2 0	12 1 -0-
10	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT		-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
05	2604 X	2079	-0-	-525	-0-	2079	2			Y	-0-		-0-
06	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-		-0-
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-		-0-
08	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-		-0-
09	0	1832	-0-	1832	1832	1832	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1832					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982		
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	
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	458 2	211 9	Y	192	190 0	2 1	-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	59 2	79 9	Y	72	72 0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	989 2	565 9	Y	514	506 0	8 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1554			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041		
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2316 2	752 9	Y	684	672 0	12 1	-0-
06	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2054 2	611 9	Y	555	542 0	13 1	-0-
07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	1877 2	611 9	Y	555	540 0	15 1	-0-
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1666 2	601 9	Y	546	532 0	14 1	-0-
09	0	1866	-0-	1866	1866	1385 2	481 9	Y	437	425 0	12 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1866			Y	NO RPT			-0-

MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324		
05	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	105 1	1516 2	Y	323	321 0	2 1	-0-
						355 9						
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	36 1	1418 2	Y	357	357 0		-0-
						393 9						
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	35 1	1554 2	Y	345	345 0		-0-
						380 9						
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	37 1	1476 2	Y	341	341 0		-0-
						375 9						
09	0	1681	-0-	1681	1681	36 1	1314 2	Y	301	301 0		-0-
						331 9						
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190		
05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	2558	-0-	-1162	-0-	2558 2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2508	-0-	-1336	-0-	2508 2		Y	-0-			-0-
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 2		Y	-0-			-0-
09	0	1709	-0-	1709	1709	1709 2		Y	-0-			-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602		
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		Y	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-			-0-
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		Y	-0-			-0-
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-			-0-
09	0	1540	-0-	1540	1540	1540 2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1540			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	62	2	209	9	Y	190	190	0	-0-
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-	715	2	183	9	Y	166	161	0	-0-
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-	619	2	139	9	Y	126	121	0	-0-
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-	423	2	145	9	Y	132	128	0	-0-
09	0	143	-0-	143	143	22	2	121	9	Y	110	110	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370 - 18842				
05	188 X	188	-0-	-0-	-0-	137	2	51	9	Y	46	45	0	-0-
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-	114	2	41	9	Y	37	36	0	-0-
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	38	2	18	9	Y	16	16	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
09	0	953	-0-	953	953	217	2	736	9	Y	669	669	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	953					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270 - 18381				
05	242 X	242	-0-	-0-	-0-	152	2	90	9	Y	82	81	0	-0-
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	141	2	78	9	Y	71	70	0	-0-
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	45	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
09	0	4890	-0-	4890	4890	3294	2	1596	9	Y	1451	1422	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4890					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066		PERF.12250 - 18941				
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0	2261	-0-	2261	2261	1633	2	628	9	Y	571	557	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT			-0-

HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246		PERF.14373 - 19974				
05	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
06	5460 X	4002	-0-	-1458	-0-	4002	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
07	5642 X	4659	-0-	-983	-0-	4659	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0	3875	-0-	3875	3875	3875	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
10	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915 - 18079				
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	872	2	184	9	Y	167	162	0	-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	889	2	109	9	Y	99	93	0	-0-
07	1116 N	799	-0-	-317	-0-	738	2	61	9	Y	55	49	0	-0-
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	724	2	67	9	Y	61	55	0	-0-
09	0	632	-0-	632	632	590	2	42	9	Y	38	33	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	632					Y	NO RPT			-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285 - 17901				
05	2790 X	2789	-0-	-1	-0-	2789	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
07	3472 X	2985	-0-	-487	-0-	2985	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
08	3472 X	2613	-0-	-859	-0-	2613	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
09	0	2362	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	6 1	843 2	Y	213	212 0	1 1	-0-
						234 9						
06	3000 N	3846	-0-	846	846	20 1	2489 2	Y	1215	1214 0	1 1	-0-
						1337 9						
07	3100 N	4931	-0-	1831	2677	43 1	4005 2	Y	803	802 0	1 1	-0-
						883 9						
08	3100 N	4618	-0-	1518	4195	48 1	3946 2	Y	567	566 0	1 1	-0-
						624 9						
09	0	4005	-0-	4005	8200	46 1	3494 2	Y	423	422 0	1 1	-0-
						465 9						
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	5224			Y	NO RPT			-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601				
05	5673 X	5415	-0-	-258	-0-	5042 2	373 9	Y	339	311 0	28 1	-0-
						4922 2	331 9	Y	301	267 0	34 1	-0-
06	5340 X	5253	-0-	-87	-0-	4629 2	343 9	Y	312	273 0	39 1	-0-
						4629 2	343 9	Y	312	273 0	39 1	-0-
07	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4629 2	343 9	Y	312	273 0	39 1	-0-
						4629 2	343 9	Y	312	273 0	39 1	-0-
08	5518 X	4230	-0-	-1288	-0-	3866 2	364 9	Y	331	298 0	33 1	-0-
						4519 2	312 9	Y	284	245 0	39 1	-0-
09	0	4519	-0-	4519	4519	4207 2	312 9	Y	284	245 0	39 1	-0-
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351				
05	3503 X	3267	-0-	-236	-0-	3078 2	189 9	Y	172	155 0	17 1	-0-
						2899 2	168 9	Y	153	133 0	20 1	-0-
06	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	2899 2	168 9	Y	153	133 0	20 1	-0-
						1973 2	131 9	Y	119	102 0	17 1	-0-
07	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	1973 2	131 9	Y	119	102 0	17 1	-0-
						2119 2	125 9	Y	114	95 0	19 1	-0-
08	3131 X	2244	-0-	-887	-0-	2119 2	125 9	Y	114	95 0	19 1	-0-
						813 2	32 9	Y	29	21 0	8 1	-0-
09	0	845	-0-	845	845	813 2	32 9	Y	29	21 0	8 1	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251				
05	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2676 2	184 9	Y	167	152 0	15 1	-0-
						2572 2	189 9	Y	172	154 0	18 1	-0-
06	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	2572 2	189 9	Y	172	154 0	18 1	-0-
						1777 2	132 9	Y	120	105 0	15 1	-0-
07	3286 X	1909	-0-	-1377	-0-	1777 2	132 9	Y	120	105 0	15 1	-0-
						2215 2	145 9	Y	132	113 0	19 1	-0-
08	3286 X	2360	-0-	-926	-0-	2215 2	145 9	Y	132	113 0	19 1	-0-
						2710 2	242 9	Y	220	197 0	23 1	-0-
09	0	2710	-0-	2710	2710	2468 2	242 9	Y	220	197 0	23 1	-0-
10	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103				
05	53 X	53	-0-	-0-	-0-	34 2	19 9	Y	17	17 0		-0-
						2 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2 2	3 9	Y	3	3 0		-0-
						4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	479	-0-	479	479	478 2	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	479			Y	NO RPT			-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851				
05	3317 X	2771	-0-	-546	-0-	2752 2	19 9	Y	17	1 0	16 1	-0-
						2642 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
06	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	2642 2	21 9	Y	19	19 1		-0-
						2295 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
07	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2295 2	22 9	Y	20	20 1		-0-
						1866 2	20 9	Y	18	2 0	16 1	-0-
08	3317 X	1886	-0-	-1431	-0-	1866 2	20 9	Y	18	2 0	16 1	-0-
						1392 2	24 9	Y	22	9 0	13 1	-0-
09	0	1392	-0-	1392	1392	1368 2	24 9	Y	22	9 0	13 1	-0-
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268843	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	12980	-	18601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1069 2	482 9	Y	438	433 0	5 1	-0-
06		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	986 2	319 9	Y	290	284 0	6 1	-0-
07		1240 N	1000	-0-	-240	-0-	833 2	167 9	Y	152	145 0	7 1	-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	788 2	118 9	Y	107	100 0	7 1	-0-
09		0	1017	-0-	1017	1017	789 2	228 9	Y	207	200 0	7 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1017			Y	NO RPT			-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268861	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13200	-	19781
05		7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	7167 2	76 9	Y	69	69 1		-0-
06		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6866 2	167 9	Y	152	152 1		-0-
07		7564 X	7285	-0-	-279	-0-	7191 2	94 9	Y	85	85 1		-0-
08		7564 X	7075	-0-	-489	-0-	6967 2	108 9	Y	98	98 1		-0-
09		0	6962	-0-	6962	6962	6854 2	108 9	Y	98	98 1		-0-
10		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	14300	-	20065
05		5673 X	4915	-0-	-758	-0-	4915 2		Y	-0-			-0-
06		6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576 2		Y	-0-			-0-
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396 2		Y	-0-			-0-
08		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265 2		Y	-0-			-0-
09		0	6305	-0-	6305	6305	6305 2		Y	-0-			-0-
10		5704 X	NO RPT	-0-	-5704	601			Y	NO RPT			-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13080	-	17981
05		4433 X	4286	-0-	-147	-0-	4085 2	201 9	Y	183	160 0	23 1	-0-
06		4290 X	4088	-0-	-202	-0-	3911 2	177 9	Y	161	133 0	28 1	-0-
07		4309 X	2392	-0-	-1917	-0-	2281 2	111 9	Y	101	82 0	19 1	-0-
08		4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	2627 2	123 9	Y	112	89 0	23 1	-0-
09		0	3515	-0-	3515	3515	3335 2	180 9	Y	164	133 0	31 1	-0-
10		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268939	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	13501	-	18822
05		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	591 1	3437 2	Y	643	638 0	5 1	-0-
06		5280 X	5260	-0-	-20	-0-	546 1	3314 2	Y	1273	1272 0	1 1	-0-
07		5456 X	4031	-0-	-1425	-0-	541 1	3025 2	Y	423	422 0	1 1	-0-
08		5456 X	2706	-0-	-2750	-0-	410 1	2112 2	Y	167	167 0		-0-
09		0	4383	-0-	4383	4383	571 1	3215 2	Y	543	542 0	1 1	-0-
10		5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	597 9		Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268940	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	13158	-	18901
05		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	8348 2	396 9	Y	360	313 0	47 1	-0-
06		8790 X	8439	-0-	-351	-0-	8078 2	361 9	Y	328	271 0	57 1	-0-
07		9083 X	6907	-0-	-2176	-0-	6584 2	323 9	Y	294	238 0	56 1	-0-
08		8897 X	6968	-0-	-1929	-0-	6650 2	318 9	Y	289	231 0	58 1	-0-
09		0	6593	-0-	6593	6593	6243 2	350 9	Y	318	260 0	58 1	-0-
10		8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268941	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12828	PERF.13130	- 18677		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	4424 2	57 9	Y	52	52 1	-0-	
06		4380 X	4315	-0-	-65	-0-	4198 2	117 9	Y	106	106 1	-0-	
07		4309 X	4152	-0-	-157	-0-	4094 2	58 9	Y	53	53 1	-0-	
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4257 2	61 9	Y	55	55 1	-0-	
09		0	3874	-0-	3874	3874	3813 2	61 9	Y	55	55 1	-0-	
10		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881		
05		4619 X	4118	-0-	-501	-0-	4074 2	44 9	Y	40	17 0	23 1	-0-
06		4470 X	4201	-0-	-269	-0-	4153 2	48 9	Y	44	14 0	30 1	-0-
07		4619 X	3443	-0-	-1176	-0-	3396 2	47 9	Y	43	14 0	29 1	-0-
08		4619 X	4187	-0-	-432	-0-	4125 2	62 9	Y	56	20 0	36 1	-0-
09		0	3072	-0-	3072	3072	3025 2	47 9	Y	43	15 0	28 1	-0-
10		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601		
05		2511 X	2444	-0-	-67	-0-	2420 2	24 9	Y	22	8 0	14 1	-0-
06		2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2224 2	25 9	Y	23	7 0	16 1	-0-
07		2852 X	1414	-0-	-1438	-0-	1395 2	19 9	Y	17	5 0	12 1	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
09		0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191		
05		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495 2		Y	-0-			-0-
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		Y	-0-			-0-
07		4743 X	4018	-0-	-725	-0-	4018 2		Y	-0-			-0-
08		4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	2223 2		Y	-0-			-0-
09		0	3668	-0-	3668	3668	3668 2		Y	-0-			-0-
10		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759		
05		3906 X	2801	-0-	-1105	-0-	2765 2	36 9	Y	33	33 1		-0-
06		3780 X	2422	-0-	-1358	-0-	2352 2	70 9	Y	64	64 1		-0-
07		3844 X	1847	-0-	-1997	-0-	1814 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
08		3844 X	3137	-0-	-707	-0-	3107 2	30 9	Y	27	27 1		-0-
09		0	2783	-0-	2783	2783	2754 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
10		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551		
05		6014 X	5738	-0-	-276	-0-	5328 2	410 9	Y	373	343 0	30 1	-0-
06		5490 X	5462	-0-	-28	-0-	5098 2	364 9	Y	331	296 0	35 1	-0-
07		5797 X	2935	-0-	-2862	-0-	2719 2	216 9	Y	196	173 0	23 1	-0-
08		5797 X	25	-0-	-5772	-0-	2 2	23 9	Y	21	21 0		-0-
09		0	7489	-0-	7489	7489	6932 2	557 9	Y	506	442 0	64 1	-0-
10		5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14432	- 19163		
05		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2		Y	-0-			-0-
06		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-			-0-
07		1891 X	1541	-0-	-350	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y	-0-			-0-
09		0	1878	-0-	1878	1878	1878 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2976 X	1987	-0-	-989	-0-	124	1	1478	2	Y	350	348	0	2	1	-0-
						385	9									
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2149	2	Y	393	392	0	1	1	-0-
						432	9									
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	233	1	2149	2	Y	387	386	0	1	1	-0-
						426	9									
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	304	1	2208	2	Y	418	418	0			-0-
						460	9									
09	0	1307	-0-	1307	1307	194	1	948	2	Y	150	150	0			-0-
						165	9									
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201						
05	3844 X	1717	-0-	-2127	-0-	103	1	1237	2	Y	343	341	0	2	1	-0-
						377	9									
06	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	185	1	1945	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
						512	9									
07	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	198	1	1843	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
						470	9									
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2087	2	Y	347	347	0			-0-
						382	9									
09	0	2707	-0-	2707	2707	400	1	1958	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
						349	9									
10	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
05	8930 X	8930	-0-	-0-	-0-	609	1	7050	2	Y	1155	1144	0	11	1	-0-
						1271	9									
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	329	1	3451	2	Y	783	782	0	1	1	-0-
						861	9									
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	185	1	1732	2	Y	330	330	0			-0-
						363	9									
08	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	115	1	836	2	Y	163	163	0			-0-
						179	9									
09	0	422	-0-	422	422	50	1	271	2	Y	92	92	0			-0-
						101	9									
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	337	1	3888	2	Y	642	636	0	6	1	-0-
						706	9									
06	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	280	1	2932	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
						679	9									
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	330	1	3200	2	Y	958	957	0	1	1	-0-
						1054	9									
08	4557 X	4468	-0-	-89	-0-	414	1	3118	2	Y	851	850	0	1	1	-0-
						936	9									
09	0	3529	-0-	3529	3529	432	1	2291	2	Y	733	732	0	1	1	-0-
						806	9									
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
05	4774 X	4734	-0-	-40	-0-	4501	2	233	9	Y	212	187	0	25	1	-0-
						4419	2	221	9	Y	201	170	0	31	1	-0-
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4075	2	230	9	Y	209	175	0	34	1	-0-
						2688	2	150	9	Y	136	113	0	23	1	-0-
07	4960 X	4305	-0-	-655	-0-	3463	2	190	9	Y	173	141	0	32	1	-0-
08	4960 X	2838	-0-	-2122	-0-											-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653											-0-
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		2232 X	1363	-0-	-869	-0-	1218 2	145 9	Y	132	130 0	2 1	-0-
06		3780 X	21	-0-	-3759	-0-	1 2	20 9	Y	18	18 0		-0-
07		9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7668 2	1708 9	Y	1553	1551 0	2 1	-0-
08		16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	13831 2	2290 9	Y	2082	2079 0	3 1	-0-
09		0	11556	-0-	11556	11556	9898 2	1658 9	Y	1507	1504 0	3 1	-0-
10		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	10192			Y	NO RPT			-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320 - 19641			
05		3193 X	1174	-0-	-2019	-0-	59 1	767 2	Y	316	315 0	1 1	-0-
							348 9						
06		2850 X	2107	-0-	-743	-0-	152 1	1581 2	Y	340	339 0	1 1	-0-
							374 9						
07		2728 X	2271	-0-	-457	-0-	183 1	1699 2	Y	354	354 0		-0-
							389 9						
08		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	233 1	1701 2	Y	352	352 0		-0-
							387 9						
09		0	2185	-0-	2185	2185	304 1	1522 2	Y	326	325 0	1 1	-0-
							359 9						
10		2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT			-0-

WATT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249			
05		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		Y	-0-			-0-
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		Y	-0-			-0-
07		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
09		0	1040	-0-	1040	1040	1040 2		Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1040			Y	NO RPT			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401			
05		3007 X	2709	-0-	-298	-0-	2479 2	230 9	Y	209	195 0	14 1	-0-
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3051 2	437 9	Y	397	376 0	21 1	-0-
07		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2643 2	569 9	Y	517	495 0	22 1	-0-
08		2790 X	2152	-0-	-638	-0-	1882 2	270 9	Y	245	229 0	16 1	-0-
09		0	127	-0-	127	127	109 2	18 9	Y	16	15 0	1 1	-0-
10		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221 - 17772			
05		2852 X	2192	-0-	-660	-0-	258 1	1557 2	Y	343	341 0	2 1	-0-
							377 9						
06		2760 X	2054	-0-	-706	-0-	321 1	1238 2	Y	450	450 0		-0-
							495 9						
07		2883 X	2067	-0-	-816	-0-	303 1	1320 2	Y	404	404 0		-0-
							444 9						
08		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	276 1	1142 2	Y	386	386 0		-0-
							425 9						
09		0	2165	-0-	2165	2165	190 1	1305 2	Y	609	609 0		-0-
							670 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2165			Y	NO RPT			-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041		PERF.13240 - 19401			
05		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2607 2	152 9	Y	138	123 0	15 1	-0-
06		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2495 2	142 9	Y	129	111 0	18 1	-0-
07		2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	1643 2	128 9	Y	116	102 0	14 1	-0-
08		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1851 2	117 9	Y	106	90 0	16 1	-0-
09		0	3556	-0-	3556	3556	3241 2	315 9	Y	286	256 0	30 1	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3556			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926		PERF.13070 - 19111	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3020	2	177 9	Y	161	-0-
06	3180 X	3152	-0-	-28	-0-	2975	2	177 9	Y	161	-0-
07	3286 X	2629	-0-	-657	-0-	2467	2	162 9	Y	147	-0-
08	3224 X	2059	-0-	-1165	-0-	1937	2	122 9	Y	111	-0-
09	0	559	-0-	559	559	487	2	72 9	Y	65	-0-
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				Y	NO RPT	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12800 - 17921	
05	3534 X	3373	-0-	-161	-0-	3010	2	363 9	Y	330	-0-
06	3120 X	1645	-0-	-1475	-0-	1467	2	178 9	Y	162	-0-
07	3720 X	32	-0-	-3688	-0-	9	2	23 9	Y	21	-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-	-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT	-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494		PERF.14174 - 18702	
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		Y	-0-	-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		Y	-0-	-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-	-0-
09	0	1212	-0-	1212	1212	1212	2		Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1212			Y	NO RPT	-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433		PERF.14176 - 19497	
05	13826 X	12468	-0-	-1358	-0-	12468	2		Y	-0-	-0-
06	13380 X	10431	-0-	-2949	-0-	10431	2		Y	-0-	-0-
07	12586 X	9683	-0-	-2903	-0-	9683	2		Y	-0-	-0-
08	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2		Y	-0-	-0-
09	0	12358	-0-	12358	12358	12358	2		Y	-0-	-0-
10	12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-				Y	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269540		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12999		PERF.13265 - 19356	
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	9	1	1180 2	Y	184	-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	202	9				-0-
07	1705 N	1297	-0-	-408	-0-	8	1	932 2	Y	244	-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	268	9				-0-
09	0	1384	-0-	1384	1384	11	1	1012 2	Y	249	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	274	9				-0-

MANGIONE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269542		COMPL. DATE 11/22/2012		TOTAL DEPTH 13005		PERF.13088 - 17009	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
RIDLEY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269546		COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	985	1	3849	2	Y	348	342	0	6	1	-0-
						383	9									
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	946	1	3692	2	Y	372	371	0	1	1	-0-
						409	9									
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	825	1	3792	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
						308	9									
08	1984 X	458	-0-	-1526	-0-	39	1	192	2	Y	206	206	0			-0-
						227	9									
09	0	297	-0-	297	297	82	2	215	9	Y	195	195	0			-0-
10	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351							
05	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	24	1	3210	2	Y	937	932	0	5	1	-0-
						1031	9									
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	24	1	2769	2	Y	916	915	0	1	1	-0-
						1008	9									
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	30	1	2896	2	Y	816	815	0	1	1	-0-
						898	9									
08	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	34	1	2824	2	Y	723	722	0	1	1	-0-
						795	9									
09	0	162	-0-	162	162	1	1	97	2	Y	58	58	0			-0-
						64	9									
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246							
05	4154 X	3652	-0-	-502	-0-	24	1	3201	2	Y	388	383	0	5	1	-0-
						427	9									
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	23	1	2654	2	Y	445	444	0	1	1	-0-
						490	9									
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	30	1	2835	2	Y	459	458	0	1	1	-0-
						505	9									
08	3813 X	3332	-0-	-481	-0-	34	1	2790	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
						508	9									
09	0	282	-0-	282	282	36	2	246	9	Y	224	224	0			-0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789							
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1146	2	133	9	Y	121	119	0	2	1	-0-
						1346	2	195	9	Y	177	177	0			-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1013	2	135	9	Y	123	123	0			-0-
						1454	2	216	9	Y	196	196	0			-0-
07	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1285	2	206	9	Y	187	187	0			-0-
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1454	2	216	9	Y	196	196	0			-0-
						1285	2	206	9	Y	187	187	0			-0-
09	0	1491	-0-	1491	1491											-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1491					Y	NO RPT					-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632							
05	2170 X	1962	-0-	-208	-0-	1849	2	113	9	Y	103	100	0	3	1	-0-
						1922	2	130	9	Y	118	117	0	1	1	-0-
06	2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1281	2	44	9	Y	40	40	0			-0-
						2301	2	156	9	Y	142	142	0			-0-
07	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	2284	2	156	9	Y	142	141	0	1	1	-0-
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-											-0-
09	0	2440	-0-	2440	2440											-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2440					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID ->	269560	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.13608 - 19349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
05	3069 X	2857	-0-	-212	-0-	2602 2	255 9	Y	232	228 0	4 1	-0-
06	2940 X	2845	-0-	-95	-0-	2586 2	259 9	Y	235	234 0	1 1	-0-
07	2945 X	2195	-0-	-750	-0-	1965 2	230 9	Y	209	208 0	1 1	-0-
08	2945 X	2835	-0-	-110	-0-	2606 2	229 9	Y	208	208 0		-0-
09	0	2849	-0-	2849	2849	2627 2	222 9	Y	202	201 0	1 1	-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269562	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	13137	PERF.13400 - 17041		
05	2914 X	2732	-0-	-182	-0-	2725 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
06	2820 X	2545	-0-	-275	-0-	2531 2	14 9	Y	13	13 1		-0-
07	2852 X	2670	-0-	-182	-0-	2663 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
08	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2428 2	8 9	Y	7	7 1		-0-
09	0	1857	-0-	1857	1857	1850 2	7 9	Y	6	6 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1857			Y	NO RPT			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269564	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	13449	PERF.13372 - 18101		
05	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	4023 2	36 9	Y	33	10 0	23 1	-0-
06	4140 X	3493	-0-	-647	-0-	3453 2	40 9	Y	36	11 0	25 1	-0-
07	4278 X	3072	-0-	-1206	-0-	3032 2	40 9	Y	36	10 0	26 1	-0-
08	4216 X	2436	-0-	-1780	-0-	2403 2	33 9	Y	30	9 0	21 1	-0-
09	0	2678	-0-	2678	2678	2636 2	42 9	Y	38	13 0	25 1	-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13125 - 18001		
05	3410 X	2704	-0-	-706	-0-	2661 2	43 9	Y	39	39 1		-0-
06	3300 X	103	-0-	-3197	-0-	18 2	85 9	Y	77	77 1		-0-
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3355 2	35 9	Y	32	32 1		-0-
08	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4305 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
09	0	4255	-0-	4255	4255	4218 2	37 9	Y	34	34 1		-0-
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	1558			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12470 - 17371		
05	4340 X	3356	-0-	-984	-0-	2183 2	1173 9	Y	1066	1055 0	11 1	-0-
06	9720 X	2657	-0-	-7063	-0-	1714 2	943 9	Y	857	847 0	10 1	-0-
07	10044 X	1901	-0-	-8143	-0-	1162 2	739 9	Y	672	663 0	9 1	-0-
08	5828 X	836	-0-	-4992	-0-	491 2	345 9	Y	314	310 0	4 1	-0-
09	0	130	-0-	130	130	90 2	40 9	Y	36	35 0	1 1	-0-
10	3294 X	NO RPT	-0-	-3294	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902		
05	2480 X	1860	-0-	-620	-0-	1860 2		Y	-0-			-0-
06	2280 X	1741	-0-	-539	-0-	1741 2		Y	-0-			-0-
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		Y	-0-			-0-
08	2232 X	1913	-0-	-319	-0-	1913 2		Y	-0-			-0-
09	0	2114	-0-	2114	2114	2114 2		Y	-0-			-0-
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	254			Y	NO RPT			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702		
05	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3383 2	189 9	Y	172	153 0	19 1	-0-
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2358 2	108 9	Y	98	81 0	17 1	-0-
07	2511 X	2206	-0-	-305	-0-	2098 2	108 9	Y	98	80 0	18 1	-0-
08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2192 2	99 9	Y	90	71 0	19 1	-0-
09	0	1950	-0-	1950	1950	1853 2	97 9	Y	88	71 0	17 1	-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140 - 19301		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4275	2	296	9	Y	269	245 0 24 1 -0-
06	4440 X	3552	-0-	-888	-0-	3330	2	222	9	Y	202	178 0 24 1 -0-
07	4619 X	3665	-0-	-954	-0-	3443	2	222	9	Y	202	173 0 29 1 -0-
08	4619 X	3223	-0-	-1396	-0-	3018	2	205	9	Y	186	160 0 26 1 -0-
09	0	2688	-0-	2688	2688	2498	2	190	9	Y	173	150 0 23 1 -0-
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985		
05	2325 X	1960	-0-	-365	-0-	1780	2	180	9	Y	164	161 0 3 1 -0-
06	2250 X	1837	-0-	-413	-0-	1632	2	205	9	Y	186	185 0 1 1 -0-
07	2325 X	1799	-0-	-526	-0-	1580	2	219	9	Y	199	199 0 -0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1497	2	221	9	Y	201	201 0 -0-
09	0	1627	-0-	1627	1627	1426	2	201	9	Y	183	183 0 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1627					Y	NO RPT	-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13069 - 19230		
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	334	1	3867	2	Y	675	669 0 6 1 -0-
						743	9					
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	391	1	4066	2	Y	775	774 0 1 1 -0-
						853	9					
07	4681 X	3555	-0-	-1126	-0-	283	1	2637	2	Y	577	576 0 1 1 -0-
						635	9					
08	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	51	51 0 -0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT	-0-

HANDY 02		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12975		PERF.13359 - 19520		
05	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	564	1	6170	2	Y	487	477 0 10 1 -0-
						536	9					
06	5520 X	2825	-0-	-2695	-0-	199	1	2064	2	Y	511	510 0 1 1 -0-
						562	9					
07	5704 X	2022	-0-	-3682	-0-	156	1	1525	2	Y	310	310 0 -0-
						341	9					
08	5704 X	32	-0-	-5672	-0-	1	2	31	9	Y	28	28 0 -0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0 -0-
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT	-0-

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751		
05	3100 N	1683	-0-	-1417	259	1530	2	153	9	Y	139	130 0 9 1 -0-
06	1826 N	1567	-0-	-259	-0-	1437	2	130	9	Y	118	108 0 10 1 -0-
07	1550 N	1077	-0-	-473	-0-	979	2	98	9	Y	89	81 0 8 1 -0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1089	2	96	9	Y	87	78 0 9 1 -0-
09	0	1261	-0-	1261	1261	1145	2	116	9	Y	105	94 0 11 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1261					Y	NO RPT	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551		
05	3038 X	2967	-0-	-71	-0-	2686	2	281	9	Y	255	240 0 15 1 -0-
06	2880 X	2875	-0-	-5	-0-	2588	2	287	9	Y	261	243 0 18 1 -0-
07	2852 X	1722	-0-	-1130	-0-	1560	2	162	9	Y	147	134 0 13 1 -0-
08	2728 X	1749	-0-	-979	-0-	1641	2	108	9	Y	98	84 0 14 1 -0-
09	0	1453	-0-	1453	1453	1361	2	92	9	Y	84	71 0 13 1 -0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
05	4371 X	4305	-0-	-66	-0-	4024	2	281	9	Y	255	233	0	22	1	-0-
06	4110 X	891	-0-	-3219	-0-	823	2	68	9	Y	62	56	0	6	1	-0-
07	4309 X	1147	-0-	-3162	-0-	1058	2	89	9	Y	81	72	0	9	1	-0-
08	4309 X	1273	-0-	-3036	-0-	1215	2	58	9	Y	53	42	0	11	1	-0-
09	0	1518	-0-	1518	1518	1468	2	50	9	Y	45	31	0	14	1	-0-
10	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231								
05	2914 X	1869	-0-	-1045	-0-	57	1	1380	2	Y	393	391	0	2	1	-0-
06	3030 X	1636	-0-	-1394	-0-	432	9	1050	2	Y	397	397	0			-0-
07	3131 X	1167	-0-	-1964	-0-	149	1	759	2	Y	278	278	0			-0-
08	2883 X	1275	-0-	-1608	-0-	437	9	853	2	Y	282	282	0			-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	112	1	656	2	Y	263	263	0			-0-
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	310	9			Y	NO RPT					-0-
10						93	1									-0-
10						289	9									-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051								
05	3317 X	2360	-0-	-957	-0-	2286	2	74	9	Y	67	54	0	13	1	-0-
06	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	2737	2	67	9	Y	61	41	0	20	1	-0-
07	3410 X	2109	-0-	-1301	-0-	2053	2	56	9	Y	51	34	0	17	1	-0-
08	3410 X	2640	-0-	-770	-0-	2566	2	74	9	Y	67	44	0	23	1	-0-
09	0	2714	-0-	2714	2714	2628	2	86	9	Y	78	53	0	25	1	-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271								
05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-					-0-
07	3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
08	3410 X	2344	-0-	-1066	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	0	2214	-0-	2214	2214	2214	2			Y	-0-					-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202								
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4279	2	341	9	Y	310	286	0	24	1	-0-
06	4560 X	3573	-0-	-987	-0-	3199	2	374	9	Y	340	318	0	22	1	-0-
07	5487 X	3133	-0-	-2354	-0-	2811	2	322	9	Y	293	270	0	23	1	-0-
08	5487 X	2765	-0-	-2722	-0-	2535	2	230	9	Y	209	187	0	22	1	-0-
09	0	3985	-0-	3985	3985	3654	2	331	9	Y	301	267	0	34	1	-0-
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191								
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3886	2	325	9	Y	295	273	0	22	1	-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3577	2	273	9	Y	248	223	0	25	1	-0-
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-	2537	2	195	9	Y	177	156	0	21	1	-0-
08	3968 X	2087	-0-	-1881	-0-	1947	2	140	9	Y	127	110	0	17	1	-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	1515	2	116	9	Y	105	91	0	14	1	-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHEDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013				TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101					
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
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	27	1	654	2	Y	201	200	0	1 1	-0-
						221	9								
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	92	1	657	2	Y	228	228	0		-0-
						251	9								
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	88	1	713	2	Y	179	179	0		-0-
						197	9								
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	82	1	643	2	Y	224	224	0		-0-
						246	9								
09	0	980	-0-	980	980	93	1	656	2	Y	210	210	0		-0-
						231	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	980					Y	NO RPT				-0-

HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011				TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045					
05	2573 X	1046	-0-	-1527	-0-	56	1	715	2	Y	250	249	0	1 1	-0-
						275	9								
06	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	184	1	2020	2	Y	643	642	0	1 1	-0-
						707	9								
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	145	1	1372	2	Y	321	321	0		-0-
						353	9								
08	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	205	1	1516	2	Y	332	332	0		-0-
						365	9								
09	0	60	-0-	60	60	12	2	48	9	Y	44	44	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	60					Y	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013				TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601					
05	5642 X	3068	-0-	-2574	-0-	2792	2	276	9	Y	251	236	0	15 1	-0-
06	6630 X	1782	-0-	-4848	-0-	1613	2	169	9	Y	154	143	0	11 1	-0-
07	7378 X	2854	-0-	-4524	-0-	2649	2	205	9	Y	186	164	0	22 1	-0-
08	7378 X	2513	-0-	-4865	-0-	2264	2	249	9	Y	226	206	0	20 1	-0-
09	0	2080	-0-	2080	2080	1851	2	229	9	Y	208	191	0	17 1	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013				TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931					
05	5921 X	4643	-0-	-1278	-0-	4497	2	146	9	Y	133	108	0	25 1	-0-
06	5640 X	4906	-0-	-734	-0-	4772	2	134	9	Y	122	88	0	34 1	-0-
07	5270 X	2823	-0-	-2447	-0-	2731	2	92	9	Y	84	61	0	23 1	-0-
08	5270 X	2798	-0-	-2472	-0-	2700	2	98	9	Y	89	65	0	24 1	-0-
09	0	3793	-0-	3793	3793	3651	2	142	9	Y	129	95	0	34 1	-0-
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057					
05	3069 X	1206	-0-	-1863	-0-	1052	2	154	9	Y	140	138	0	2 1	-0-
06	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	18	18	0		-0-
07	2945 X	2905	-0-	-40	-0-	2190	2	715	9	Y	650	649	0	1 1	-0-
08	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	2855	2	958	9	Y	871	871	0		-0-
09	0	9345	-0-	9345	9345	8467	2	878	9	Y	798	795	0	3 1	-0-
10	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	8136					Y	NO RPT				-0-

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776					
05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2064	2	81	9	Y	74	62	0	12 1	-0-
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	2	76	9	Y	69	55	0	14 1	-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46	9	Y	42	31	0	11 1	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	964	2	23	9	Y	21	13	0	8 1	-0-
09	0	1204	-0-	1204	1204	1173	2	31	9	Y	28	17	0	11 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102															
HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE				
05	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	434	1	5123	2	Y	1234	1226	0	8	1	-0-	
						1357	9										
06	4680 X	4672	-0-	-8	-0-	288	1	3128	2	Y	1142	1141	0	1	1	-0-	
						1256	9										
07	4433 X	3069	-0-	-1364	-0-	188	1	1911	2	Y	882	881	0	1	1	-0-	
						970	9										
08	3069 X	2241	-0-	-828	-0-	161	1	1314	2	Y	696	696	0			-0-	
						766	9										
09	0	3620	-0-	3620	3620	491	1	2476	2	Y	594	593	0	1	1	-0-	
						653	9										
10	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-	
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511	
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1114	2	217	9	Y	197	191	0	6	1	-0-	
						1081	2	234	9	Y	213	206	0	7	1	-0-	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	769	2	165	9	Y	150	144	0	6	1	-0-	
						890	2	169	9	Y	154	146	0	8	1	-0-	
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	688	2	151	9	Y	137	131	0	6	1	-0-	
						839	9										
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-											-0-	
09	0	839	-0-	839	839											-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	839					Y	NO RPT					-0-	
LONG 01										WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488	
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					-0-	
06	6480 X	1	-0-	-6479	-0-	1	2			Y	-0-					-0-	
						14009	2	1360	9	Y	1236	1232	0	4	1	-0-	
07	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	86154	2	9945	9	Y	9041	9024	0	17	1	-0-	
						97144	2	11276	9	Y	10251	10215	0	36	1	-0-	
08	96099 X	96099	-0-	-0-	-0-											-0-	
09	0	108420	-0-	108420	108420					Y	10251	10215	0			-0-	
*10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	108420					Y	NO RPT					-0-	
OPIELA 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026	
05	3689 X	1699	-0-	-1990	-0-	1663	2	36	9	Y	33	33	1			-0-	
						2228	2	65	9	Y	59	59	1			-0-	
06	4500 X	2293	-0-	-2207	-0-	2605	2	26	9	Y	24	24	1			-0-	
						2828	2	21	9	Y	19	19	1			-0-	
07	4650 X	2631	-0-	-2019	-0-	2896	2	19	9	Y	17	17	1			-0-	
						2877	2										
08	4340 X	2849	-0-	-1491	-0-											-0-	
09	0	2896	-0-	2896	2896					Y	17	17	1			-0-	
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	540					Y	NO RPT					-0-	
HANDY 02										WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291	
05	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	349	1	3847	2	Y	333	327	0	6	1	-0-	
						366	9										
06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	712	1	7043	2	Y	341	339	0	2	1	-0-	
						375	9										
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	728	1	6436	2	Y	248	246	0	2	1	-0-	
						273	9										
08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	698	1	4776	2	Y	175	174	0	1	1	-0-	
						193	9										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0			-0-	
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	82	1	Y	120	119	0	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	132	9	Y	104	104	0	-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	16	2	Y	112	112	0	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	87	87	0	-0-
09	0	289	-0-	289	289	123	9	Y	51	51	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	289	24	1	Y	NO RPT			-0-
						96	9					
						32	1					
						56	9					

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350			
05	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	790	1	Y	633	626	0	-0-
06	8010 X	5012	-0-	-2998	-0-	696	9	Y	692	691	0	-0-
07	8277 X	4926	-0-	-3351	-0-	661	1	Y	613	612	0	-0-
08	7254 X	4658	-0-	-2596	-0-	761	9	Y	670	669	0	-0-
09	0	4068	-0-	4068	4068	636	1	Y	579	578	0	-0-
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	674	9	Y	NO RPT			-0-
						623	1					
						737	9					
						529	1					
						637	9					

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
05	1643 X	1341	-0-	-302	-0-	160	1	Y	213	212	0	-0-
06	1740 X	1044	-0-	-696	-0-	234	9	Y	187	187	0	-0-
07	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	125	1	Y	183	183	0	-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	206	9	Y	138	138	0	-0-
09	0	690	-0-	690	690	122	1	Y	108	108	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	690	201	9	Y	NO RPT			-0-
						71	1					
						152	9					
						85	1					
						119	9					

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301			
05	6789 X	6690	-0-	-99	-0-	6578	2	Y	102	102	1	-0-
06	6930 X	6497	-0-	-433	-0-	6277	2	Y	200	200	1	-0-
07	7719 X	5428	-0-	-2291	-0-	5312	2	Y	105	105	1	-0-
08	7719 X	6454	-0-	-1265	-0-	6344	2	Y	100	100	1	-0-
09	0	6351	-0-	6351	6351	6243	2	Y	98	98	1	-0-
10	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 12/12/2012			TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275			
05	2325 X	360	-0-	-1965	-0-	337	2	Y	21	19	0	-0-
06	2220 X	8	-0-	-2212	-0-	7	2	Y	1	1	0	-0-
07	105549 X	105549	-0-	-0-	-0-	94950	2	Y	9635	8860	0	-0-
08	176336 X	176336	-0-	-0-	-0-	157869	2	Y	16788	15446	0	-0-
09	0	147169	-0-	147169	147169	131375	2	Y	14358	13168	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	147169			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478		
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	
05	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	791 1	4327 2	Y	801	794 0	7 1	-0-
						881 9						
06	5880 X	2262	-0-	-3618	-0-	291 1	1508 2	Y	421	421 0		-0-
						463 9						
07	7781 X	7526	-0-	-255	-0-	1154 1	5392 2	Y	891	889 0	2 1	-0-
						980 9						
08	7781 X	6521	-0-	-1260	-0-	826 1	4690 2	Y	914	913 0	1 1	-0-
						1005 9						
09	0	4779	-0-	4779	4779	610 1	3467 2	Y	638	637 0	1 1	-0-
						702 9						
10	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018		
05	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	221 1	1383 2	Y	434	432 0	2 1	-0-
						477 9						
06	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	161 1	1026 2	Y	537	537 0		-0-
						591 9						
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	244 1	1640 2	Y	524	524 0		-0-
						576 9						
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	264 1	1567 2	Y	578	578 0		-0-
						636 9						
09	0	2273	-0-	2273	2273	248 1	1499 2	Y	478	478 0		-0-
						526 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2273			Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651		
05	6355 X	985	-0-	-5370	-0-	138 1	740 2	Y	97	96 0	1 1	-0-
						107 9						
06	5850 X	1071	-0-	-4779	-0-	153 1	778 2	Y	127	127 0		-0-
						140 9						
07	4991 X	752	-0-	-4239	-0-	114 1	540 2	Y	89	89 0		-0-
						98 9						
08	4991 X	247	-0-	-4744	-0-	18 1	123 2	Y	96	96 0		-0-
						106 9						
09	0	285	-0-	285	285	31 1	187 2	Y	61	61 0		-0-
						67 9						
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621		
05	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	3726 2	392 9	Y	356	335 0	21 1	-0-
						3546 2	344 9	Y	313	288 0	25 1	-0-
06	3960 X	3890	-0-	-70	-0-	3039 2	326 9	Y	296	271 0	25 1	-0-
						1826 2	223 9	Y	203	187 0	16 1	-0-
07	4247 X	3365	-0-	-882	-0-	3138 2	384 9	Y	349	320 0	29 1	-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	4247 X	2049	-0-	-2198	-0-							-0-
												-0-
09	0	3522	-0-	3522	3522							-0-
												-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928		
05	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1626 2	199 9	Y	181	179 0	2 1	-0-
						1472 2	227 9	Y	206	206 0		-0-
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1394 2	227 9	Y	206	206 0		-0-
						1638 2	234 9	Y	213	213 0		-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1386 2	169 9	Y	154	154 0		-0-
								Y	NO RPT			-0-
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-							-0-
												-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555							-0-
												-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1555			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	3441 X	2191	-0-	-1250	-0-	126	1	1498	2	Y	515	513	0	2	1	-0-
06	3090 X	1911	-0-	-1179	-0-	567	9	1173	2	Y	573	573	0			-0-
07	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	108	1	1753	2	Y	573	573	0			-0-
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	630	9	1809	2	Y	618	618	0			-0-
09	0	2563	-0-	2563	2563	182	1	1629	2	Y	557	556	0	1	1	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	331	630	9			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411								
05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	228	1	2764	2	Y	915	911	0	4	1	-0-
06	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	1007	9	1976	2	Y	1004	1003	0	1	1	-0-
07	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	177	1	2519	2	Y	845	844	0	1	1	-0-
08	4092 X	3932	-0-	-160	-0-	1104	9	2618	2	Y	878	878	0			-0-
09	0	3849	-0-	3849	3849	260	1	2481	2	Y	805	804	0	1	1	-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	930	9			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	6	6	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	1	1	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511								
05	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	213	1	1366	2	Y	434	432	0	2	1	-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	477	9	1284	2	Y	1084	1084	0			-0-
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	305	1	1453	2	Y	765	765	0			-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1192	9	956	2	Y	435	435	0			-0-
09	0	1852	-0-	1852	1852	297	1	1240	2	Y	381	381	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1852	842	9			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271720		COMPL. DATE 11/10/2013		TOTAL DEPTH 13153		PERF.13370 - 20071				
M O	ALLOW 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
05	9641 X	8299	-0-	-1342	-0-	1220	1	6501	2	Y	525	515	0	10 1 -0-
06	9330 X	8702	-0-	-628	-0-	578	9	6751	2	Y	556	554	0	2 1 -0-
07	9455 X	8897	-0-	-558	-0-	612	9	6833	2	Y	545	543	0	2 1 -0-
08	9455 X	8513	-0-	-942	-0-	1464	1	6700	2	Y	572	571	0	1 1 -0-
09	0	6981	-0-	6981	6981	600	9	5584	2	Y	370	368	0	2 1 -0-
10	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	990	1			Y	NO RPT			-0-
						407	9							
ALEXANDER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271721		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12882		PERF.13080 - 20031				
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
06	3000 N	3289	-0-	289	289	22	1	2687	2	Y	527	526	0	-0-
07	2942 N	2653	-0-	-289	-0-	580	9	2186	2	Y	404	403	0	1 1 -0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23	1	1993	2	Y	356	356	0	-0-
09	0	2525	-0-	2525	2525	444	9	2165	2	Y	302	301	0	1 1 -0-
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	23	1			Y	NO RPT			-0-
						392	9							
						28	1							
						332	9							
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13265 - 18302				
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	129	1	3000	2	Y	785	781	0	4 1 -0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	864	9	2580	2	Y	841	840	0	1 1 -0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	369	1	2585	2	Y	863	862	0	1 1 -0-
08	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	925	9	2336	2	Y	781	781	0	-0-
09	0	3156	-0-	3156	3156	347	1	2136	2	Y	649	648	0	1 1 -0-
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	949	9			Y	NO RPT			-0-
						300	1							
						859	9							
						306	1							
						714	9							
WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13258 - 18563				
05	4371 X	3839	-0-	-532	-0-	131	1	3001	2	Y	643	638	0	5 1 -0-
06	4230 X	3804	-0-	-426	-0-	707	9	2578	2	Y	782	781	0	1 1 -0-
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	366	1	2902	2	Y	754	753	0	1 1 -0-
08	4030 X	3218	-0-	-812	-0-	860	9	2190	2	Y	681	681	0	-0-
09	0	627	-0-	627	627	394	1	461	9	Y	419	419	0	-0-
10	3773 X	NO RPT	-0-	-3773	-0-	829	9			Y	NO RPT			-0-
						279	1							
						749	9							
						166	2							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013				TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791				
M	O	ALLOW 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
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204	1	2485	2	Y	720	716 0	4 1 -0-
							792	9						
06		2730 X	1811	-0-	-919	-0-	91	1	1056	2	Y	604	604 0	-0-
							664	9						
07		3131 X	2094	-0-	-1037	-0-	113	1	1275	2	Y	642	642 0	-0-
							706	9						
08		3131 X	2153	-0-	-978	-0-	150	1	1257	2	Y	678	678 0	-0-
							746	9						
09		0	2041	-0-	2041	2041	208	1	1186	2	Y	588	588 0	-0-
							647	9						
10		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013				TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791				
05		5208 X	2159	-0-	-3049	-0-	6	1	1131	2	Y	929	928 0	1 1 -0-
							1022	9						
06		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	34	1	4247	2	Y	1668	1667 0	1 1 -0-
							1835	9						
07		5208 X	2563	-0-	-2645	-0-	13	1	1392	2	Y	1053	1053 0	-0-
							1158	9						
08		5208 X	4390	-0-	-818	-0-	29	1	2774	2	Y	1443	1443 0	-0-
							1587	9						
09		0	3376	-0-	3376	3376	31	1	2528	2	Y	743	742 0	1 1 -0-
							817	9						
10		6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT		-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566				
05		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4080	2	696	9	Y	633	611 0	22 1 -0-
							3919	2	551	9	Y	501	474 0	27 1 -0-
06		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	2629	2	330	9	Y	300	278 0	22 1 -0-
							3805	2	254	9	Y	231	198 0	33 1 -0-
07		4557 X	2959	-0-	-1598	-0-	200	9	200	9	Y	182	158 0	24 1 -0-
							2563	2						
08		4464 X	4059	-0-	-405	-0-					Y	NO RPT		-0-
09		0	2763	-0-	2763	2763								
10		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT		-0-

RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201				
05		3689 X	3255	-0-	-434	-0-	335	1	2073	2	Y	770	767 0	3 1 -0-
							847	9						
06		3240 X	3228	-0-	-12	-0-	466	1	1780	2	Y	893	892 0	1 1 -0-
							982	9						
07		3596 X	2993	-0-	-603	-0-	406	1	1751	2	Y	760	760 0	-0-
							836	9						
08		3596 X	3076	-0-	-520	-0-	417	1	1724	2	Y	850	850 0	-0-
							935	9						
09		0	2882	-0-	2882	2882	269	1	1745	2	Y	789	788 0	1 1 -0-
							868	9						
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIEN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231	
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
05	2201 X	2067	-0-	-134	-0-	107 1 374 9	1586 2	Y	340	338 0	2 1 -0-
06	2070 X	1992	-0-	-78	-0-	39 1 398 9	1555 2	Y	362	362 0	-0-
07	2139 X	2022	-0-	-117	-0-	36 1 375 9	1611 2	Y	341	341 0	-0-
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	40 1 355 9	1618 2	Y	323	323 0	-0-
09	0	1890	-0-	1890	1890	42 1 325 9	1523 2	Y	295	294 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1890			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941	
05	4588 X	2091	-0-	-2497	-0-	253 1 336 9	1502 2	Y	305	303 0	2 1 -0-
06	4440 X	2850	-0-	-1590	-0-	368 1 421 9	2061 2	Y	383	382 0	1 1 -0-
07	4588 X	3283	-0-	-1305	-0-	418 1 453 9	2412 2	Y	412	411 0	1 1 -0-
08	4588 X	3052	-0-	-1536	-0-	396 1 473 9	2183 2	Y	430	430 0	-0-
09	0	3024	-0-	3024	3024	388 1 431 9	2205 2	Y	392	391 0	1 1 -0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	48			Y	NO RPT		-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081	
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	50 1 435 9	1222 2	Y	395	393 0	2 1 -0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1 329 9	752 2	Y	299	299 0	-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	244 1 561 9	1789 2	Y	510	509 0	1 1 -0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	111 1 298 9	851 2	Y	271	271 0	-0-
09	0	1537	-0-	1537	1537	146 1 363 9	1028 2	Y	330	330 0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1537			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541	
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	419 1 543 9	2520 2	Y	494	490 0	4 1 -0-
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	640 1 706 9	3614 2	Y	642	641 0	1 1 -0-
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	607 1 567 9	3458 2	Y	515	514 0	1 1 -0-
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	449 1 415 9	2439 2	Y	377	377 0	-0-
09	0	3045	-0-	3045	3045	404 1 362 9	2279 2	Y	329	328 0	1 1 -0-
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771	
05	868 X	78	-0-	-790	-0-	32 2	46 9	Y	42	42 0	-0-
06	840 X	159	-0-	-681	-0-	54 2	105 9	Y	95	95 0	-0-
07	4588 X	79	-0-	-4509	-0-	14 2	65 9	Y	59	59 0	-0-
08	4588 X	54	-0-	-4534	-0-	19 2	35 9	Y	32	32 0	-0-
09	0	24	-0-	24	24	9 2	15 9	Y	14	14 0	-0-
10	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SCHEDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13055		PERF.13190 - 18071						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	3100 N	5785	-0-	2685	2685	228	1	5027	2	Y	482	474	0	8	1	-0-
						530	9									
06	3000 N	2950	-0-	-50	2635	310	1	2104	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
						536	9									
07	3100 N	2830	-0-	-270	2365	265	1	2013	2	Y	502	501	0	1	1	-0-
						552	9									
08	3100 N	1533	-0-	-1567	798	103	1	849	2	Y	528	528	0			-0-
						581	9									
09	0	2529	-0-	2529	3327	262	1	1757	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
						510	9									
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	692					Y	NO RPT					-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13204 - 18173						
05	3689 X	2487	-0-	-1202	-0-	82	1	1858	2	Y	497	494	0	3	1	-0-
						547	9									
06	3570 X	1495	-0-	-2075	-0-	106	1	796	2	Y	539	539	0			-0-
						593	9									
07	2883 X	349	-0-	-2534	-0-	62	2	287	9	Y	261	261	0			-0-
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	119	1	912	2	Y	345	345	0			-0-
						380	9									
09	0	1245	-0-	1245	1245	111	1	780	2	Y	322	322	0			-0-
						354	9									
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENSİK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12921		PERF.13325 - 18766						
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	96	1	1406	2	Y	381	379	0	2	1	-0-
						419	9									
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	35	1	1384	2	Y	412	412	0			-0-
						453	9									
07	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	34	1	1504	2	Y	393	393	0			-0-
						432	9									
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	Y	431	431	0			-0-
						474	9									
09	0	1572	-0-	1572	1572	32	1	1173	2	Y	334	334	0			-0-
						367	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1572					Y	NO RPT					-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061						
05	4464 X	4362	-0-	-102	-0-	3846	2	516	9	Y	469	448	0	21	1	-0-
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	3714	2	523	9	Y	475	450	0	25	1	-0-
07	4371 X	1889	-0-	-2482	-0-	1659	2	230	9	Y	209	195	0	14	1	-0-
08	4371 X	3006	-0-	-1365	-0-	2659	2	347	9	Y	315	292	0	23	1	-0-
09	0	5608	-0-	5608	5608	4947	2	661	9	Y	601	556	0	45	1	-0-
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	1237					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431						
05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	12	1	1639	2	Y	388	385	0	3	1	-0-
						427	9									
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	8	1	980	2	Y	331	331	0			-0-
						364	9									
07	2077 N	557	-0-	-1520	-0-	2	1	204	2	Y	319	319	0			-0-
						351	9									
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	542	2	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
09	0	1215	-0-	1215	1215	12	1	920	2	Y	257	257	0			-0-
						283	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341					
M O	ALLOW 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
05	2945 X	2927	-0-	-18	-0-	17	1	2338	2	Y	520	516	0	4 1 -0-
06	2850 X	837	-0-	-2013	-0-	572	9	252	2	Y	531	531	0	-0-
07	2852 X	525	-0-	-2327	-0-	1	1	448	9	Y	407	407	0	-0-
08	2852 X	539	-0-	-2313	-0-	584	9	452	9	Y	411	411	0	-0-
09	0	580	-0-	580	580	77	2	479	9	Y	435	435	0	-0-
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	101	2			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881					
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	160	1	706	2	Y	208	207	0	1 1 -0-
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	229	9	802	2	Y	274	274	0	-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	186	1	794	2	Y	279	279	0	-0-
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	301	9	874	2	Y	284	284	0	-0-
09	0	1213	-0-	1213	1213	156	1	790	2	Y	244	244	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1213	307	9			Y	NO RPT			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981					
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	240	2	Y	214	214	0	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	235	9	235	2	Y	250	250	0	-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	477	2	Y	211	211	0	-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	275	9	758	2	Y	263	263	0	-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	90	1	758	2	Y	248	248	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1188	232	9			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461					
05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4079	2	242	9	Y	220	197	0	23 1 -0-
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3481	2	211	9	Y	192	167	0	25 1 -0-
07	3720 X	2321	-0-	-1399	-0-	2170	2	151	9	Y	137	119	0	18 1 -0-
08	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	2119	2	188	9	Y	171	152	0	19 1 -0-
09	0	1965	-0-	1965	1965	157	1	165	9	Y	150	133	0	17 1 -0-
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	273	9			Y	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511					
05	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	39	1	5228	2	Y	581	573	0	8 1 -0-
06	5280 X	4872	-0-	-408	-0-	639	9	4177	2	Y	599	598	0	1 1 -0-
07	6448 X	3530	-0-	-2918	-0-	36	1	2895	2	Y	549	548	0	1 1 -0-
08	6448 X	4138	-0-	-2310	-0-	659	9	3416	2	Y	619	618	0	1 1 -0-
09	0	4650	-0-	4650	4650	31	1	3949	2	Y	590	589	0	1 1 -0-
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-	604	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID ->	272398	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL DEPTH	12669	PERF.12900	-	20581
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8494 X	7701	-0-	-793	-0-	6932 2	769 9	Y	699	660 0	39 1	-0-
06	8220 X	7626	-0-	-594	-0-	6915 2	711 9	Y	646	598 0	48 1	-0-
07	8370 X	6244	-0-	-2126	-0-	5581 2	663 9	Y	603	556 0	47 1	-0-
08	8370 X	3639	-0-	-4731	-0-	3181 2	458 9	Y	416	388 0	28 1	-0-
09	0	3276	-0-	3276	3276	3061 2	215 9	Y	195	166 0	29 1	-0-
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID ->	272423	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12975	-	20598
05	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6064 2	653 9	Y	594	560 0	34 1	-0-
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5715 2	580 9	Y	527	487 0	40 1	-0-
07	6944 X	5732	-0-	-1212	-0-	5176 2	556 9	Y	505	462 0	43 1	-0-
08	6944 X	5042	-0-	-1902	-0-	4536 2	506 9	Y	460	421 0	39 1	-0-
09	0	4108	-0-	4108	4108	3694 2	414 9	Y	376	342 0	34 1	-0-
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID ->	272426	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12950	-	19931
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	686 2	623 9	Y	566	563 0	3 1	-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	615 2	426 9	Y	387	384 0	3 1	-0-
07	1457 N	995	-0-	-462	-0-	492 2	503 9	Y	457	454 0	3 1	-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	724 2	405 9	Y	368	362 0	6 1	-0-
09	0	1019	-0-	1019	1019	793 2	226 9	Y	205	198 0	7 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1019			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID ->	272532	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13020	-	19621
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	4813 2	310 9	Y	282	255 0	27 1	-0-
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	4387 2	281 9	Y	255	224 0	31 1	-0-
07	4960 X	2793	-0-	-2167	-0-	2606 2	187 9	Y	170	148 0	22 1	-0-
08	4960 X	3731	-0-	-1229	-0-	3487 2	244 9	Y	222	191 0	31 1	-0-
09	0	1995	-0-	1995	1995	1846 2	149 9	Y	135	118 0	17 1	-0-
10	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.12530	-	16921
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID ->	273021	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	12657	PERF.13030	-	19581
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3623 2	268 9	Y	244	224 0	20 1	-0-
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	3145 2	220 9	Y	200	178 0	22 1	-0-
07	3720 X	1971	-0-	-1749	-0-	1830 2	141 9	Y	128	113 0	15 1	-0-
08	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3451 2	245 9	Y	223	193 0	30 1	-0-
09	0	2270	-0-	2270	2270	2230 2	40 9	Y	36	15 0	21 1	-0-
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05	2728 X	2505	-0-	-223	-0-	312	1	1864	2	Y	299	296	0	3	1	-0-
						329	9									
06	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	421	1	1580	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
						365	9									
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	391	1	1627	2	Y	281	281	0			-0-
						309	9									
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	354	1	1439	2	Y	314	314	0			-0-
						345	9									
09	0	1766	-0-	1766	1766	183	1	1205	2	Y	344	344	0			-0-
						378	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1766					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671		PERF.13075 - 19576						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4216	2	286	9	Y	260	236	0	24	1	-0-
						4020	2			Y	228	201	0	27	1	-0-
06	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	3769	2	251	9	Y	204	185	0	19	1	-0-
						2267	2			Y	204	185	0	19	1	-0-
07	4433 X	2491	-0-	-1942	-0-	2267	2	224	9	Y	151	124	0	27	1	-0-
						3064	2			Y	151	124	0	27	1	-0-
08	4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	3064	2	166	9	Y	76	52	0	24	1	-0-
						2655	2			Y	76	52	0	24	1	-0-
09	0	2655	-0-	2655	2655	2571	2	84	9	Y	NO RPT					-0-
										Y	NO RPT					-0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-											-0-

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13136 - 18441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	132	132	0			-0-
						145	9									
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	155	155	0			-0-
						171	9									
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	2	1	170	2	Y	148	148	0			-0-
						163	9									
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	131	131	0			-0-
						144	9									
09	0	290	-0-	290	290	2	1	149	2	Y	126	126	0			-0-
						139	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	290					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982		PERF.13020 - 16971						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	106	1	481	2	Y	145	144	0	1	1	-0-
						160	9									
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	227	227	0			-0-
						250	9									
07	1209 N	705	-0-	-504	-0-	63	1	371	2	Y	246	246	0			-0-
						271	9									
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	102	2	265	9	Y	241	241	0			-0-
						617	1			Y	190	189	0	1	1	-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	209	9	2827	2	Y						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3653					Y	NO RPT					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049		PERF.13063 - 17011						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	64	2	142	9	Y	129	129	0			-0-
						71	2			Y	202	202	0			-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	41	1	242	2	Y	160	160	0			-0-
						176	9									
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	98	1	358	2	Y	157	157	0			-0-
						173	9									
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	68	1	359	2	Y	133	133	0			-0-
						146	9									
09	0	573	-0-	573	573											-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	573					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID ->	273488	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12298	PERF.	12555	-	16991
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	429 X	429	-0-	-0-	-0-	222 2	207 9	Y	188	187 0	1 1	-0-	
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	146 2	75 9	Y	68	67 0	1 1	-0-	
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	111 2	70 9	Y	64	63 0	1 1	-0-	
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3 2	8 9	Y	7	7 0		-0-	
09	0	483	-0-	483	483	213 2	270 9	Y	245	244 0	1 1	-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID ->	273532	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12287	PERF.	12600	-	17171
05	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1350 2	441 9	Y	401	394 0	7 1	-0-	
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1442 2	443 9	Y	403	394 0	9 1	-0-	
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1331 2	530 9	Y	482	472 0	10 1	-0-	
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	381 2	220 9	Y	200	197 0	3 1	-0-	
09	0	15	-0-	15	15	2 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT			-0-	

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID ->	273700	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12985	-	18116
05	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	2798 2	248 9	Y	225	209 0	16 1	-0-	
06	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	2645 2	198 9	Y	180	161 0	19 1	-0-	
07	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	2694 2	241 9	Y	219	196 0	23 1	-0-	
08	3348 X	2017	-0-	-1331	-0-	1848 2	169 9	Y	154	138 0	16 1	-0-	
09	0	11423	-0-	11423	11423	10386 2	1037 9	Y	943	847 0	96 1	-0-	
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	8354			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID ->	273705	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.	12550	-	17121
05	341 X	341	-0-	-0-	-0-	113 2	228 9	Y	207	207 0		-0-	
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	138 2	125 9	Y	114	113 0	1 1	-0-	
07	153 X	153	-0-	-0-	-0-	89 2	64 9	Y	58	57 0	1 1	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	5 0		-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT			-0-	

HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	13140	-	18471
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1544 2	75 9	Y	68	59 0	9 1	-0-	
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1724 2	87 9	Y	79	67 0	12 1	-0-	
07	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1675 2	97 9	Y	88	74 0	14 1	-0-	
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1122 2	107 9	Y	97	87 0	10 1	-0-	
09	0	1364	-0-	1364	1364	1295 2	69 9	Y	63	51 0	12 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1364			Y	NO RPT			-0-	

HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	13090	-	18026
05	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2360 2	331 9	Y	301	288 0	13 1	-0-	
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2318 2	283 9	Y	257	241 0	16 1	-0-	
07	2542 X	2318	-0-	-224	-0-	1960 2	358 9	Y	325	309 0	16 1	-0-	
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1270 2	189 9	Y	172	161 0	11 1	-0-	
09	0	4621	-0-	4621	4621	4050 2	571 9	Y	519	482 0	37 1	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4621			Y	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2339	-0-	-203	-0-	79	1	1869	2	Y	355	352	0	3 1 -0-
						391	9							
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	234	1	1660	2	Y	422	421	0	1 1 -0-
						464	9							
07	2418 X	1731	-0-	-687	-0-	163	1	1242	2	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	174	1	1383	2	Y	397	397	0	-0-
						437	9							
09	0	2159	-0-	2159	2159	219	1	1534	2	Y	369	368	0	1 1 -0-
						406	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2159					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195		- 19621		
05	1984 X	813	-0-	-1171	-0-	20	1	544	2	Y	226	225	0	1 1 -0-
						249	9							
06	2070 X	1278	-0-	-792	-0-	133	1	937	2	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
07	2139 X	1381	-0-	-758	-0-	121	1	956	2	Y	276	276	0	-0-
						304	9							
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	206	1	1589	2	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
09	0	1860	-0-	1860	1860	199	1	1379	2	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1860					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215		- 19591		
05	3968 X	991	-0-	-2977	-0-	33	1	779	2	Y	163	162	0	1 1 -0-
						179	9							
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	344	1	2400	2	Y	532	531	0	1 1 -0-
						585	9							
07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	399	1	2975	2	Y	587	586	0	1 1 -0-
						646	9							
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	361	1	2752	2	Y	657	656	0	1 1 -0-
						723	9							
09	0	3735	-0-	3735	3735	387	1	2664	2	Y	622	621	0	1 1 -0-
						684	9							
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	263					Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430		- 17581		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	30	2	83	9	Y	75	75	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-					Y	368	368	0	-0-
						224	1	1252	2	Y				
						405	9							
09	0	1705	-0-	1705	1705	200	1	1151	2	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1705					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387 X	2296	-0-	-91	-0-	299	1	1692	2	Y	277	274	0	3 1 -0-
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	305	9	1669	2	Y	313	312	0	1 1 -0-
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	303	1	1806	2	Y	330	329	0	1 1 -0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	344	9	1736	2	Y	325	325	0	-0-
09	0	2159	-0-	2159	2159	321	1	1557	2	Y	294	293	0	1 1 -0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2159	363	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396		- 17591		
05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	283	1	1660	2	Y	338	336	0	2 1 -0-
06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	372	9	1793	2	Y	411	410	0	1 1 -0-
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	317	1	2227	2	Y	443	442	0	1 1 -0-
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	452	9	1726	2	Y	363	363	0	-0-
09	0	2120	-0-	2120	2120	388	1	1536	2	Y	284	283	0	1 1 -0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	2120	487	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330		- 17681		
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	369	1	2058	2	Y	242	239	0	3 1 -0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	266	9	1485	2	Y	217	217	0	-0-
07	2883 N	1755	-0-	-1128	-0-	272	1	1319	2	Y	181	181	0	-0-
08	3100 N	4311	-0-	1211	1211	239	9	3423	2	Y	200	199	0	1 1 -0-
09	0	8340	-0-	8340	9551	199	9	6831	2	Y	184	181	0	3 1 -0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9551	220	9			Y	NO RPT			-0-
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315		- 17841		
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	265	1	1516	2	Y	227	225	0	2 1 -0-
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	250	9	1442	2	Y	285	285	0	-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	257	1	1552	2	Y	266	266	0	-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	314	9	1143	2	Y	260	260	0	-0-
09	0	1964	-0-	1964	1964	273	1	1445	2	Y	237	236	0	1 1 -0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1964	293	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871				
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	
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	729 1	4024 2	Y	402	396 0	6 1	-0-
						442 9						
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	709 1	3831 2	Y	443	442 0	1 1	-0-
						487 9						
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	686 1	3784 2	Y	421	420 0	1 1	-0-
						463 9						
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	671 1	3528 2	Y	428	427 0	1 1	-0-
						471 9						
09	0	4445	-0-	4445	4445	636 1	3435 2	Y	340	339 0	1 1	-0-
						374 9						
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	353			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491				
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	475 1	2641 2	Y	320	316 0	4 1	-0-
						352 9						
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	432 1	2339 2	Y	313	312 0	1 1	-0-
						344 9						
07	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	437 1	2414 2	Y	307	306 0	1 1	-0-
						338 9						
08	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	418 1	2202 2	Y	304	304 0		-0-
						334 9						
09	0	2779	-0-	2779	2779	383 1	2093 2	Y	275	274 0	1 1	-0-
						303 9						
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211				
05	2046 X	1360	-0-	-686	-0-	150 1	925 2	Y	259	258 0	1 1	-0-
						285 9						
06	1980 X	805	-0-	-1175	-0-	91 1	528 2	Y	169	169 0		-0-
						186 9						
07	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	159 1	974 2	Y	326	326 0		-0-
						359 9						
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	133 1	806 2	Y	323	323 0		-0-
						355 9						
09	0	1136	-0-	1136	1136	143 1	811 2	Y	165	165 0		-0-
						182 9						
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081				
05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	192 1	1117 2	Y	178	176 0	2 1	-0-
						196 9						
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187 1	1052 2	Y	191	191 0		-0-
						210 9						
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	193 1	1081 2	Y	207	207 0		-0-
						228 9						
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	202 1	1109 2	Y	197	197 0		-0-
						217 9						
09	0	1432	-0-	1432	1432	185 1	1053 2	Y	176	176 0		-0-
						194 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1432			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100				
05	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1857 2	178 9	Y	162	152 0	10 1	-0-
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1931 2	155 9	Y	141	128 0	13 1	-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	771 2	81 9	Y	74	68 0	6 1	-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	462 2	34 9	Y	31	27 0	4 1	-0-
09	0	882	-0-	882	882	787 2	95 9	Y	86	79 0	7 1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	882			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021		- 18189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	2054	2	121	9	Y	110	98	0	12	1	-0-
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	1931	2	128	9	Y	116	102	0	14	1	-0-
07	2356 X	1617	-0-	-739	-0-	1421	2	196	9	Y	178	166	0	12	1	-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1815	2	294	9	Y	267	251	0	16	1	-0-
09	0	1633	-0-	1633	1633	1431	2	202	9	Y	184	171	0	13	1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1633					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860		- 20161				
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2813	2	252	9	Y	229	213	0	16	1	-0-
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2276	2	191	9	Y	174	158	0	16	1	-0-
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2323	2	186	9	Y	169	149	0	20	1	-0-
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3248	2	272	9	Y	247	219	0	28	1	-0-
09	0	3353	-0-	3353	3353	3061	2	292	9	Y	265	237	0	28	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3353					Y	NO RPT					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13280		- 19181				
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	301	2	Y	133	133	0			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	146	9	31	1	Y	133	133	0			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	146	9	52	1	Y	49	49	0			-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	Y	47	47	0			-0-
09	0	275	-0-	275	275	52	9	29	1	Y	37	37	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	275	41	9			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370		- 17222				
05	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	110	1	705	2	Y	180	179	0	1	1	-0-
06	1320 X	1034	-0-	-286	-0-	198	9	119	1	Y	187	187	0			-0-
07	2635 X	945	-0-	-1690	-0-	206	9	107	1	Y	170	170	0			-0-
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	187	9	105	1	Y	178	178	0			-0-
09	0	763	-0-	763	763	196	9	78	1	Y	164	164	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	763	180	9			Y	NO RPT					-0-

DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430		- 17282				
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	Y	179	178	0	1	1	-0-
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	197	9	64	1	Y	195	195	0			-0-
07	1829 N	880	-0-	-949	-0-	215	9	95	1	Y	199	199	0			-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	219	9	116	1	Y	195	195	0			-0-
09	0	878	-0-	878	878	215	9	98	1	Y	176	176	0			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	878	194	9			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12793		PERF.13105 - 20361	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	174 X	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	-0-
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1273	2	10	9	Y	-0-
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13035 - 18361	
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3026	2	311	9	Y	-0-
06	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	2773	2	227	9	Y	-0-
07	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	2640	2	198	9	Y	-0-
08	3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	2247	2	164	9	Y	-0-
09	0	1762	-0-	1762	1762	1619	2	143	9	Y	-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-				NO RPT	Y	-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 13249		PERF.13175 - 19701	
05	3038 X	2232	-0-	-806	-0-	68	1	1696	2	Y	-0-
06	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	468	9	194	1	Y	-0-
07	3627 X	2213	-0-	-1414	-0-	579	9	1403	2	Y	-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	190	1	1405	2	Y	-0-
09	0	2020	-0-	2020	2020	618	9	372	1	Y	-0-
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-	638	9	2781	2	Y	-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 12813		PERF.13320 - 19541	
05	1612 X	330	-0-	-1282	-0-	144	2	186	9	Y	-0-
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	350	9	164	1	Y	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	519	9	1251	2	Y	-0-
09	0	1325	-0-	1325	1325	106	1	863	2	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1325	420	9	809	2	Y	-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13271		PERF.13390 - 17741	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	Y	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12909		PERF.12910 - 20371	
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2567	2	233	9	Y	-0-
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1642	2	140	9	Y	-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1269	2	116	9	Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	1112	-0-	1112	1112	1014	2	98	9	Y	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1112				NO RPT	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE
05		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3295 2	268 9	Y	244	226 0	18 1	-0-
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3025 2	254 9	Y	231	210 0	21 1	-0-
07		944 X	944	-0-	-0-	-0-	843 2	101 9	Y	92	85 0	7 1	-0-
08		229 X	229	-0-	-0-	-0-	214 2	15 9	Y	14	12 0	2 1	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 0		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402					
05		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	6881 2	648 9	Y	589	551 0	38 1	-0-
06		7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	6808 2	586 9	Y	533	486 0	47 1	-0-
07		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	3912 2	420 9	Y	382	349 0	33 1	-0-
08		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	7972 2	1130 9	Y	1027	958 0	69 1	-0-
09		0	506	-0-	506	506	374 2	132 9	Y	120	117 0	3 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	506			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552					
05		283 X	283	-0-	-0-	-0-	274 2	9 9	Y	8	6 0	2 1	-0-
06		493 X	493	-0-	-0-	-0-	481 2	12 9	Y	11	8 0	3 1	-0-
07		6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
08		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6656 2	663 9	Y	603	547 0	56 1	-0-
09		0	10020	-0-	10020	10020	9119 2	901 9	Y	819	737 0	82 1	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	10020			Y	NO RPT			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532					
05		5332 X	3301	-0-	-2031	-0-	2635 2	666 9	Y	605	591 0	14 1	-0-
06		3780 X	3151	-0-	-629	-0-	2567 2	584 9	Y	531	514 0	17 1	-0-
07		5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	2572 2	689 9	Y	626	605 0	21 1	-0-
08		5084 X	3252	-0-	-1832	-0-	2652 2	600 9	Y	545	522 0	23 1	-0-
09		0	2894	-0-	2894	2894	2274 2	620 9	Y	564	543 0	21 1	-0-
10		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421					
05		172 X	172	-0-	-0-	-0-	76 2	96 9	Y	87	87 0		-0-
06		480 X	480	-0-	-0-	-0-	281 2	199 9	Y	181	180 0	1 1	-0-
07		43 X	43	-0-	-0-	-0-	3 2	40 9	Y	36	36 0		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	44 2	13 9	Y	12	12 0		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277166		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172					
05		1271 X	805	-0-	-466	-0-	58 1	440 2	Y	279	279 0		-0-
							307 9						
06		1230 X	1116	-0-	-114	-0-	108 1	665 2	Y	312	312 0		-0-
							343 9						
07		1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	136 1	843 2	Y	302	302 0		-0-
							332 9						
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	131 1	778 2	Y	306	306 0		-0-
							337 9						
09		0	1192	-0-	1192	1192	125 1	767 2	Y	273	273 0		-0-
							300 9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1192			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13320		- 17082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	1023 X	905	-0-	-118	-0-	84	1	Y	233	232	0	1 1	-0-
06	1650 X	110	-0-	-1540	-0-	256	9	Y	81	81	0		-0-
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	304	304	0		-0-
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	219	1	Y	312	312	0		-0-
09	0	1536	-0-	1536	1536	334	9	Y	254	254	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1536	214	1	Y	NO RPT				-0-
						343	9						
						184	1						
						279	9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302		- 19292	
05	5456 X	2769	-0-	-2687	-0-	19	1	Y	266	262	0	4 1	-0-
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	293	9	Y	405	404	0	1 1	-0-
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	415	414	0	1 1	-0-
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	446	9	Y	420	419	0	1 1	-0-
09	0	3186	-0-	3186	3186	32	1	Y	344	343	0	1 1	-0-
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-	457	9	Y	NO RPT				-0-
						35	1						
						462	9						
						36	1						
						378	9						

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760		- 19524	
05	3038 X	2827	-0-	-211	-0-	2324	2	Y	457	444	0	13 1	-0-
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2312	2	Y	376	361	0	15 1	-0-
07	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2194	2	Y	457	439	0	18 1	-0-
08	3069 X	2018	-0-	-1051	-0-	1675	2	Y	312	298	0	14 1	-0-
09	0	2108	-0-	2108	2108	1771	2	Y	306	290	0	16 1	-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262		- 19292	
05	4743 X	2115	-0-	-2628	-0-	13	1	Y	294	291	0	3 1	-0-
06	4740 X	4094	-0-	-646	-0-	323	9	Y	646	645	0	1 1	-0-
07	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	28	1	Y	683	682	0	1 1	-0-
08	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	711	9	Y	691	690	0	1 1	-0-
09	0	4080	-0-	4080	4080	36	1	Y	628	627	0	1 1	-0-
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	751	9	Y	NO RPT				-0-
						40	1						
						760	9						
						43	1						
						691	9						

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785		- 19530	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-				-0-
09	0	3	-0-	3	3	1	2	Y	2	2	0		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3			Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13402 - 19192	
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
05	2759 X	1577	-0-	-1182	-0-	9 1 285 9	1283 2	Y	259	257 0	2 1 -0-
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	19 1 562 9	2274 2	Y	511	510 0	1 1 -0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	26 1 584 9	2496 2	Y	531	530 0	1 1 -0-
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	28 1 608 9	2408 2	Y	553	553 0	-0-
09	0	3011	-0-	3011	3011	30 1 568 9	2413 2	Y	516	515 0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3011			Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149		PERF.13465 - 19052	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159		PERF.13357 - 18502	
05	3968 X	233	-0-	-3735	-0-	1 1 33 9	199 2	Y	30	30 0	-0-
06	3660 X	32	-0-	-3628	-0-	28 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
07	3782 X	227	-0-	-3555	-0-	2 1 3 9	222 2	Y	3	3 0	-0-
08	3317 X	275	-0-	-3042	-0-	3 1 2 9	270 2	Y	2	2 0	-0-
09	0	87	-0-	87	87	1 1 2 9	84 2	Y	2	2 0	-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13355 - 17132	
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	194 1 61 9	1053 2	Y	55	53 0	2 1 -0-
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	121 1 78 9	663 2	Y	71	71 0	-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	129 1 86 9	718 2	Y	78	78 0	-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	124 1 76 9	660 2	Y	69	69 0	-0-
09	0	837	-0-	837	837	117 1 73 9	647 2	Y	66	66 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	837			Y	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392	
05	1736 X	1422	-0-	-314	-0-	47 1 268 9	1107 2	Y	244	242 0	2 1 -0-
06	1290 X	890	-0-	-400	-0-	83 1 208 9	599 2	Y	189	189 0	-0-
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	160 1 299 9	1131 2	Y	272	272 0	-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	127 1 262 9	937 2	Y	238	238 0	-0-
09	0	1063	-0-	1063	1063	117 1 180 9	766 2	Y	164	164 0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1063			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015				TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792				
M O	ALLOW 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
05	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	225	1	4995	2	Y	490	482	0	8 1 -0-
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	539	9	4478	2	Y	564	563	0	1 1 -0-
07	6634 X	5621	-0-	-1013	-0-	620	9	4378	2	Y	561	560	0	1 1 -0-
08	6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	617	9	4322	2	Y	569	568	0	1 1 -0-
09	0	5163	-0-	5163	5163	593	1	4022	2	Y	477	476	0	1 1 -0-
10	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-	626	9			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089				
05	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	424	1	2355	2	Y	415	411	0	4 1 -0-
06	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	457	9	2309	2	Y	466	465	0	1 1 -0-
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	442	1	2432	2	Y	487	486	0	1 1 -0-
08	4464 X	3111	-0-	-1353	-0-	513	9	2216	2	Y	475	475	0	-0-
09	0	3150	-0-	3150	3150	500	1	2288	2	Y	434	433	0	1 1 -0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	536	9			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912				
05	4681 X	990	-0-	-3691	-0-	15	1	335	2	Y	582	582	0	-0-
06	4530 X	1020	-0-	-3510	-0-	640	9	800	9	Y	727	727	0	-0-
07	4929 X	886	-0-	-4043	-0-	220	2	614	9	Y	558	558	0	-0-
08	4929 X	866	-0-	-4063	-0-	272	2	652	9	Y	593	593	0	-0-
09	0	901	-0-	901	901	214	2	663	9	Y	603	603	0	-0-
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-	238	2			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104				
05	2914 X	2041	-0-	-873	-0-	234	1	1401	2	Y	369	367	0	2 1 -0-
06	2820 X	1229	-0-	-1591	-0-	406	9	723	2	Y	349	349	0	-0-
07	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	122	1	1068	2	Y	382	382	0	-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	384	9	1661	2	Y	441	441	0	-0-
09	0	1612	-0-	1612	1612	201	1	1101	2	Y	306	306	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1612	420	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 13101		PERF.13250 - 19002					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1023 X	300	-0-	-723	-0-	81	2	219	9	Y	199	199	0	-0-
06		480 X	70	-0-	-410	-0-	9	2	61	9	Y	55	55	0	-0-
07		1767 X	419	-0-	-1348	-0-	113	2	306	9	Y	278	278	0	-0-
08		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1580	2	Y	356	356	0	-0-
							392	9							
09		0	1663	-0-	1663	1663	183	1	1130	2	Y	318	318	0	-0-
							350	9							
10		310 X	NO RPT	-0-	-310	1353					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362					
05		4867 X	1488	-0-	-3379	-0-	154	1	932	2	Y	365	364	0	-0-
							402	9							
06		4710 X	61	-0-	-4649	-0-	2	2	59	9	Y	54	54	0	-0-
07		4526 X	11	-0-	-4515	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
08		4278 X	3066	-0-	-1212	-0-	298	1	1908	2	Y	782	782	0	-0-
							860	9							
09		0	4144	-0-	4144	4144	470	1	2850	2	Y	749	748	0	-0-
							824	9							
10		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	2625					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422					
05		4433 X	4385	-0-	-48	-0-	581	1	3228	2	Y	524	519	0	-0-
							576	9							
06		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	680	1	3536	2	Y	618	617	0	-0-
							680	9							
07		5208 X	5004	-0-	-204	-0-	730	1	3594	2	Y	618	617	0	-0-
							680	9							
08		5208 X	4674	-0-	-534	-0-	554	1	3317	2	Y	730	729	0	-0-
							803	9							
09		0	3064	-0-	3064	3064	382	1	2255	2	Y	388	387	0	-0-
							427	9							
10		5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066					
05		2790 X	1748	-0-	-1042	-0-	75	1	1611	2	Y	56	53	0	-0-
							62	9							
06		3390 X	1441	-0-	-1949	-0-	186	1	1213	2	Y	38	38	0	-0-
							42	9							
07		3503 X	1497	-0-	-2006	-0-	183	1	1246	2	Y	62	62	0	-0-
							68	9							
08		1674 X	1273	-0-	-401	-0-	140	1	1011	2	Y	111	111	0	-0-
							122	9							
09		0	1321	-0-	1321	1321	172	1	1088	2	Y	55	55	0	-0-
							61	9							
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2647 2	274 9	Y	249	234 0	15 1	-0-
06		2940 X	2733	-0-	-207	-0-	2495 2	238 9	Y	216	199 0	17 1	-0-
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2158 2	217 9	Y	197	179 0	18 1	-0-
08		3069 X	1728	-0-	-1341	-0-	1571 2	157 9	Y	143	129 0	14 1	-0-
09		0	2517	-0-	2517	2517	2284 2	233 9	Y	212	191 0	21 1	-0-
10		2586 X	NO RPT	-0-	-2586	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563					
05		5208 X	4254	-0-	-954	-0-	3727 2	527 9	Y	479	458 0	21 1	-0-
06		5430 X	3780	-0-	-1650	-0-	3331 2	449 9	Y	408	385 0	23 1	-0-
07		6045 X	3629	-0-	-2416	-0-	3177 2	452 9	Y	411	385 0	26 1	-0-
08		6045 X	2264	-0-	-3781	-0-	1954 2	310 9	Y	282	265 0	17 1	-0-
09		0	2975	-0-	2975	2975	2558 2	417 9	Y	379	356 0	23 1	-0-
10		3525 X	NO RPT	-0-	-3525	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502					
05		3193 X	419	-0-	-2774	-0-	112 2	307 9	Y	279	279 0		-0-
06		1800 X	316	-0-	-1484	-0-	16 1	121 2	Y	163	163 0		-0-
							179 9						
07		2914 X	88	-0-	-2826	-0-	18 2	70 9	Y	64	64 0		-0-
08		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	302 1	1861 2	Y	519	519 0		-0-
							571 9						
09		0	3645	-0-	3645	3645	449 1	2665 2	Y	483	482 0	1 1	-0-
10		434 X	NO RPT	-0-	-434	3211	531 9		Y	NO RPT			-0-

WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728					
05		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	145 1	3304 2	Y	522	517 0	5 1	-0-
							574 9						
06		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	356 1	2452 2	Y	457	456 0	1 1	-0-
							503 9						
07		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	420 1	3024 2	Y	584	583 0	1 1	-0-
							642 9						
08		4061 X	2729	-0-	-1332	-0-	259 1	1969 2	Y	455	455 0		-0-
							501 9						
09		0	2112	-0-	2112	2112	220 1	1510 2	Y	347	346 0	1 1	-0-
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-	382 9		Y	NO RPT			-0-

CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522					
05		3596 X	3120	-0-	-476	-0-	416 1	2262 2	Y	402	398 0	4 1	-0-
							442 9						
06		3480 X	2183	-0-	-1297	-0-	290 1	1498 2	Y	359	359 0		-0-
							395 9						
07		2914 X	2215	-0-	-699	-0-	306 1	1535 2	Y	340	340 0		-0-
							374 9						
08		2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	201 1	1208 2	Y	426	426 0		-0-
							469 9						
09		0	913	-0-	913	913	86 1	537 2	Y	264	264 0		-0-
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-	290 9		Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 278843		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	6324 X	6235	-0-	-89	-0-	5780	2	455	9	Y	414	382	0	32	1	-0-
06	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5169	2	406	9	Y	369	333	0	36	1	-0-
07	6510 X	4478	-0-	-2032	-0-	4142	2	336	9	Y	305	270	0	35	1	-0-
08	6169 X	2848	-0-	-3321	-0-	2657	2	191	9	Y	174	151	0	23	1	-0-
09	0	3498	-0-	3498	3498	3253	2	245	9	Y	223	193	0	30	1	-0-
10	5163 X	NO RPT	-0-	-5163	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012								
05	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	223	1	3164	2	Y	406	401	0	5	1	-0-
						447	9									
06	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	69	1	2666	2	Y	348	347	0	1	1	-0-
						383	9									
07	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	73	1	3116	2	Y	190	189	0	1	1	-0-
						209	9									
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	87	1	3415	2	Y	359	358	0	1	1	-0-
						395	9									
09	0	2195	-0-	2195	2195	50	1	1800	2	Y	314	313	0	1	1	-0-
						345	9									
10	3084 X	NO RPT	-0-	-3084	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161								
05	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	7819	2	660	9	Y	600	556	0	44	1	-0-
06	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	7655	2	605	9	Y	550	496	0	54	1	-0-
07	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	7690	2	623	9	Y	566	501	0	65	1	-0-
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7090	2	744	9	Y	676	614	0	62	1	-0-
09	0	9809	-0-	9809	9809	8799	2	1010	9	Y	918	837	0	81	1	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9809					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832								
05	2790 X	1510	-0-	-1280	-0-	85	1	1206	2	Y	199	197	0	2	1	-0-
						219	9									
06	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	47	1	1818	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
						355	9									
07	2852 X	2223	-0-	-629	-0-	41	1	1848	2	Y	304	303	0	1	1	-0-
						334	9									
08	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	41	1	1655	2	Y	336	336	0			-0-
						370	9									
09	0	2022	-0-	2022	2022	46	1	1654	2	Y	293	292	0	1	1	-0-
						322	9									
10	1721 X	NO RPT	-0-	-1721	301					Y	NO RPT					-0-

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608								
05	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
						273	9									
06	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	32	1	1228	2	Y	219	219	0			-0-
						241	9									
07	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	19	1	859	2	Y	124	124	0			-0-
						136	9									
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	20	1	788	2	Y	158	158	0			-0-
						174	9									
09	0	1023	-0-	1023	1023	23	1	814	2	Y	169	169	0			-0-
						186	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DULLYE 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722					
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	
05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	950 497	1 9	5109	2	Y	452	444 0	8 1	-0-
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1124 598	1 9	5714	2	Y	544	542 0	2 1	-0-
07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	1278 553	1 9	6043	2	Y	503	501 0	2 1	-0-
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1001 563	1 9	5722	2	Y	512	511 0	1 1	-0-
09	0	6799	-0-	6799	6799	934 513	1 9	5352	2	Y	466	464 0	2 1	-0-
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	1839					Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016			TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072					
05	6510 X	5851	-0-	-659	-0-	830 547	1 9	4474	2	Y	497	490 0	7 1	-0-
06	6150 X	5935	-0-	-215	-0-	874 607	1 9	4454	2	Y	552	551 0	1 1	-0-
07	6417 X	5811	-0-	-606	-0-	918 496	1 9	4397	2	Y	451	450 0	1 1	-0-
08	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	738 541	1 9	4237	2	Y	492	491 0	1 1	-0-
09	0	5478	-0-	5478	5478	734 521	1 9	4223	2	Y	474	472 0	2 1	-0-
10	5377 X	NO RPT	-0-	-5377	101					Y	NO RPT			-0-

DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299					
05	5735 X	4286	-0-	-1449	-0-	608 424	1 9	3254	2	Y	385	380 0	5 1	-0-
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	736 528	1 9	3726	2	Y	480	479 0	1 1	-0-
07	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	742 438	1 9	3538	2	Y	398	397 0	1 1	-0-
08	5518 X	4390	-0-	-1128	-0-	583 479	1 9	3328	2	Y	435	434 0	1 1	-0-
09	0	4475	-0-	4475	4475	597 464	1 9	3414	2	Y	422	421 0	1 1	-0-
10	4183 X	NO RPT	-0-	-4183	292					Y	NO RPT			-0-

DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762					
05	3906 X	3323	-0-	-583	-0-	176 564	1 9	2583	2	Y	513	509 0	4 1	-0-
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	66 645	1 9	2616	2	Y	586	585 0	1 1	-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	63 574	1 9	2811	2	Y	522	521 0	1 1	-0-
08	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	61 595	1 9	2517	2	Y	541	541 0		-0-
09	0	3161	-0-	3161	3161	67 601	1 9	2493	2	Y	546	545 0	1 1	-0-
10	2646 X	NO RPT	-0-	-2646	515					Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016			TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID ->	280374	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13671	PERF.13819	-	20796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	870	1	4786	2	Y	339	332	0	7 1 -0-
06	5730 X	5318	-0-	-412	-0-	373	9	778	1	Y	324	323	0	1 1 -0-
07	6138 X	5447	-0-	-691	-0-	356	9	781	1	Y	368	367	0	1 1 -0-
08	6138 X	318	-0-	-5820	-0-	405	9	98	2	Y	200	200	0	-0-
09	0	5320	-0-	5320	5320	791	1	4240	2	Y	263	261	0	2 1 -0-
10	5178 X	NO RPT	-0-	-5178	142	289	9			Y	NO RPT			-0-

OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	13599	PERF.14224	-	20776		
05	4123 X	3732	-0-	-391	-0-	507	1	2867	2	Y	325	321	0	4 1 -0-
06	3810 X	235	-0-	-3575	-0-	358	9	58	2	Y	161	161	0	-0-
07	4216 X	1792	-0-	-2424	-0-	234	1	1319	2	Y	217	217	0	-0-
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	239	9	1202	1	Y	503	502	0	1 1 -0-
09	0	4500	-0-	4500	4500	553	9	628	1	Y	380	379	0	1 1 -0-
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	1834	418	9			Y	NO RPT			-0-

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	13385	PERF.13562	-	17004		
05	940 N	557	-0-	-383	-0-	42	1	329	2	Y	169	169	0	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	186	9	6	1	Y	177	177	0	-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	195	9	33	1	Y	166	166	0	-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	183	9	36	1	Y	187	187	0	-0-
09	0	380	-0-	380	380	206	9	18	1	Y	161	161	0	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	380	177	9			Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	13467	PERF.13300	-	19502		
05	46921 X	46921	-0-	-0-	-0-	42784	2	4137	9	Y	3761	3695	0	66 1 -0-
06	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	29774	2	3284	9	Y	2985	2975	0	10 1 -0-
07	25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	23416	2	2470	9	Y	2245	2238	0	7 1 -0-
08	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	18008	2	1899	9	Y	1726	1723	0	3 1 -0-
09	0	14138	-0-	14138	14138	12867	2	1271	9	Y	1155	1150	0	5 1 -0-
10	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	5303					Y	NO RPT			-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13365	-	20242		
05	19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	17647	2	1938	9	Y	1762	1735	0	27 1 -0-
06	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	9460	2	1274	9	Y	1158	1155	0	3 1 -0-
07	8897 X	7541	-0-	-1356	-0-	6655	2	886	9	Y	805	803	0	2 1 -0-
08	8897 X	5987	-0-	-2910	-0-	4868	2	1119	9	Y	1017	1016	0	1 1 -0-
09	0	5656	-0-	5656	5656	4871	2	785	9	Y	714	712	0	2 1 -0-
10	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702		PERF.13700		- 19622		
M O	ALLOW 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
05	4650 X	3133	-0-	-1517	-0-	468	1	2531	2	Y	122	118	0	4 1 -0-
06	4500 X	2783	-0-	-1717	-0-	134	9	421	1	Y	117	116	0	1 1 -0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	129	9	675	1	Y	197	196	0	1 1 -0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	217	9	618	1	Y	175	174	0	1 1 -0-
09	0	3874	-0-	3874	3874	193	9	585	1	Y	163	162	0	1 1 -0-
10	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	904	179	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510		- 20172		
05	DLQ G-10	5471	-0-	5471	21926	819	1	4417	2	Y	214	207	0	7 1 -0-
06	26810 X	4884	-0-	-21926	-0-	235	9	736	1	Y	221	220	0	1 1 -0-
07	6014 X	4345	-0-	-1669	-0-	243	9	644	1	Y	202	201	0	1 1 -0-
08	6014 X	4774	-0-	-1240	-0-	222	9	742	1	Y	205	204	0	1 1 -0-
09	0	4248	-0-	4248	4248	226	9	643	1	Y	177	176	0	1 1 -0-
10	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-	195	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13700		- 19622		
05	1612 X	1164	-0-	-448	-0-	112	1	716	2	Y	305	304	0	1 1 -0-
06	1560 X	1144	-0-	-416	-0-	336	9	110	1	Y	334	334	0	-0-
07	1457 X	1256	-0-	-201	-0-	367	9	120	1	Y	345	345	0	-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	380	9	167	1	Y	397	397	0	-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	437	9	166	1	Y	370	370	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1568	407	9			Y	NO RPT			-0-
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775		- 20277		
05	5704 X	4737	-0-	-967	-0-	680	1	3730	2	Y	297	291	0	6 1 -0-
06	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	327	9	840	1	Y	396	395	0	1 1 -0-
07	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	436	9	627	1	Y	284	283	0	1 1 -0-
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	312	9	865	1	Y	313	312	0	1 1 -0-
09	0	4672	-0-	4672	4672	344	9	687	1	Y	278	277	0	1 1 -0-
10	4504 X	NO RPT	-0-	-4504	168	306	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	4185 X	4071	-0-	-114	-0-	489	1	2864	2	Y	653	649 0 4 1 -0-
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	718	9	3497	2	Y	685	684 0 1 1 -0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	633	1	4015	2	Y	704	703 0 1 1 -0-
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	754	9	3786	2	Y	700	699 0 1 1 -0-
09	0	4885	-0-	4885	4885	706	1	3527	2	Y	661	660 0 1 1 -0-
10	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-	770	9			Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762				
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	652	1	3690	2	Y	431	425 0 6 1 -0-
06	4350 X	4306	-0-	-44	-0-	474	9	3260	2	Y	411	410 0 1 1 -0-
07	5518 X	3348	-0-	-2170	-0-	594	1	2590	2	Y	271	270 0 1 1 -0-
08	5518 X	2385	-0-	-3133	-0-	452	9	1799	2	Y	226	226 0 -0-
09	0	4794	-0-	4794	4794	460	1	3680	2	Y	406	405 0 1 1 -0-
10	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	298	9			Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172				
05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	137	1	789	2	Y	103	102 0 1 1 -0-
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	113	9	858	2	Y	120	120 0 -0-
07	837 X	547	-0-	-290	-0-	154	1	396	2	Y	76	76 0 -0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	132	9	913	2	Y	120	120 0 -0-
09	0	977	-0-	977	977	67	1	733	2	Y	104	104 0 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	977	84	9			Y	NO RPT	-0-
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702				
05	4092 X	2926	-0-	-1166	-0-	359	1	2079	2	Y	444	441 0 3 1 -0-
06	3960 X	3677	-0-	-283	-0-	488	9	2517	2	Y	650	649 0 1 1 -0-
07	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	445	1	2358	2	Y	481	480 0 1 1 -0-
08	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	715	9	2208	2	Y	505	505 0 -0-
09	0	3074	-0-	3074	3074	409	1	2155	2	Y	491	490 0 1 1 -0-
10	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	529	9			Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102																	
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13810 - 17262									
M O	ALLOW 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						
05	2263 X	1862	-0-	-401	-0-	241	1	1430	2	Y	174	172 0	2 1 -0-						
06	1950 X	1616	-0-	-334	-0-	191	9	1203	2	Y	185	185 0	-0-						
07	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	209	1	1226	2	Y	189	189 0	-0-						
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	204	9	1110	2	Y	181	181 0	-0-						
09	0	1422	-0-	1422	1422	199	9	1060	2	Y	167	167 0	-0-						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1422	178	1			Y	NO RPT		-0-						
						184	9												
DOUGLAS 01										WELL #: 04H		RRCID -> 280456		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13680 - 18882	
05	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	94	1	5338	2	Y	706	698 0	8 1 -0-						
06	5760 X	3598	-0-	-2162	-0-	777	9	2989	2	Y	514	513 0	1 1 -0-						
07	6789 X	4724	-0-	-2065	-0-	44	1	4029	2	Y	563	562 0	1 1 -0-						
08	6789 X	4848	-0-	-1941	-0-	565	9	4010	2	Y	683	682 0	1 1 -0-						
09	0	4300	-0-	4300	4300	76	1	3552	2	Y	605	604 0	1 1 -0-						
10	4989 X	NO RPT	-0-	-4989	-0-	619	9			Y	NO RPT		-0-						
						87	1												
						751	9												
						82	1												
						666	9												
DOUGLAS 01										WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7	2	7	9	Y	6	6 0	-0-						
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1 0	-0-						
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-						
DOUGLAS 01										WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439 - 18782	
05	4030 X	2995	-0-	-1035	-0-	46	1	2605	2	Y	313	309 0	4 1 -0-						
06	4290 X	4136	-0-	-154	-0-	344	9	3634	2	Y	407	406 0	1 1 -0-						
07	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	54	1	3413	2	Y	382	381 0	1 1 -0-						
08	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	448	9	3196	2	Y	396	395 0	1 1 -0-						
09	0	3941	-0-	3941	3941	65	1	3440	2	Y	383	382 0	1 1 -0-						
10	3033 X	NO RPT	-0-	-3033	908	420	9			Y	NO RPT		-0-						
						436	9												
						80	1												
						421	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302 - 17812					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE			
05	3100 N	1652	-0-	-1448	1048	54	1	1247	2	Y	319	317	0	2 1	-0-
06	2767 N	1719	-0-	-1048	-0-	351	9	1138	2	Y	377	377	0		-0-
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	166	1	1464	2	Y	322	322	0		-0-
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	415	9	1064	2	Y	362	362	0		-0-
09	0	2099	-0-	2099	2099	190	1	1431	2	Y	413	412	0	1 1	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2099	354	9			Y	NO RPT				-0-

DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13030 - 19832					
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	282	1	3895	2	Y	288	282	0	6 1	-0-
06	3630 X	3332	-0-	-298	-0-	317	9	2797	2	Y	421	420	0	1 1	-0-
07	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	72	1	2840	2	Y	383	382	0	1 1	-0-
08	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	463	9	2639	2	Y	402	401	0	1 1	-0-
09	0	2850	-0-	2850	2850	65	1	2342	2	Y	403	402	0	1 1	-0-
10	2881 X	NO RPT	-0-	-2881	-0-	443	9			Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13445 - 19922					
05	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	2609	2	306	9	Y	278	274	0	4 1	-0-
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3550	2	488	9	Y	444	443	0	1 1	-0-
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3201	2	417	9	Y	379	378	0	1 1	-0-
08	3503 X	1642	-0-	-1861	-0-	1453	2	189	9	Y	172	172	0		-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	1065	2	110	9	Y	100	100	0		-0-
10	2723 X	NO RPT	-0-	-2723	-0-					Y	NO RPT				-0-

DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13425 - 17752					
05	4309 X	3483	-0-	-826	-0-	461	1	2626	2	Y	360	356	0	4 1	-0-
06	4170 X	3009	-0-	-1161	-0-	396	9	2217	2	Y	356	355	0	1 1	-0-
07	4743 X	4028	-0-	-715	-0-	400	1	3072	2	Y	381	380	0	1 1	-0-
08	4743 X	4084	-0-	-659	-0-	392	9	3046	2	Y	426	425	0	1 1	-0-
09	0	3023	-0-	3023	3023	537	1	2250	2	Y	336	335	0	1 1	-0-
10	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	419	9			Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332					
05	4216 X	3051	-0-	-1165	-0-	2788	2	263	9	Y	239	235	0	4 1	-0-
06	4080 X	1779	-0-	-2301	-0-	1612	2	167	9	Y	152	151	0	1 1	-0-
07	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	1335	2	136	9	Y	124	124	0		-0-
08	2852 X	999	-0-	-1853	-0-	920	2	79	9	Y	72	72	0		-0-
09	0	8888	-0-	8888	8888	8117	2	771	9	Y	701	698	0	3 1	-0-
10	1696 X	NO RPT	-0-	-1696	7192					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102										
LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13645	-	17422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7037 X	5617	-0-	-1420	-0-	775 1	4339 2	Y		457	450 0	7 1	-0-
							503 9							
06		7560 X	4657	-0-	-2903	-0-	633 1	3487 2	Y		488	487 0	1 1	-0-
							537 9							
07		9393 X	4771	-0-	-4622	-0-	638 1	3595 2	Y		489	488 0	1 1	-0-
							538 9							
08		9393 X	4192	-0-	-5201	-0-	582 1	3126 2	Y		440	439 0	1 1	-0-
							484 9							
09		0	744	-0-	744	744	102 1	559 2	Y		75	75 0		-0-
							83 9							
10		4443 X	NO RPT	-0-	-4443	-0-			Y		NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280595	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	13625	-	17152
05		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	402 1	2311 2	Y		287	284 0	3 1	-0-
							316 9							
06		2880 X	2759	-0-	-121	-0-	367 1	2053 2	Y		308	307 0	1 1	-0-
							339 9							
07		3162 X	2698	-0-	-464	-0-	352 1	2018 2	Y		298	297 0	1 1	-0-
							328 9							
08		3162 X	2747	-0-	-415	-0-	368 1	2026 2	Y		321	321 0		-0-
							353 9							
09		0	2311	-0-	2311	2311	295 1	1702 2	Y		285	284 0	1 1	-0-
							314 9							
10		2382 X	NO RPT	-0-	-2382	-0-			Y		NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280597	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13467	PERF.	13635	-	19512
05		2697 X	3	-0-	-2694	-0-	1 2	2 9	Y		2	2 0		-0-
06		2310 X	3	-0-	-2307	-0-	1 2	2 9	Y		2	2 0		-0-
07		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			-0-
08		7 X	3	-0-	-4	-0-	1 2	2 9	Y		2	2 0		-0-
09		0	35	-0-	35	35	4 1	25 2	Y		5	5 0		-0-
							6 9							
10		4 X	NO RPT	-0-	-4	31			Y		NO RPT			-0-

LISKA 01		WELL #:		19H	RRCID ->	280598	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	13382	PERF.	13425	-	19452
05		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	393 1	2307 2	Y		401	398 0	3 1	-0-
							441 9							
06		2100 X	1901	-0-	-199	-0-	214 1	1266 2	Y		383	383 0		-0-
							421 9							
07		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	379 1	2192 2	Y		410	409 0	1 1	-0-
							451 9							
08		2945 X	2872	-0-	-73	-0-	364 1	2034 2	Y		431	431 0		-0-
							474 9							
09		0	2835	-0-	2835	2835	357 1	2053 2	Y		386	385 0	1 1	-0-
							425 9							
10		2362 X	NO RPT	-0-	-2362	473			Y		NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
LISKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
M O	ALLOW 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
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	563	1	3216	2	Y	570	565	0	5 1 -0-
06	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	627	9	2961	2	Y	600	599	0	1 1 -0-
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	534	1	3140	2	Y	540	539	0	1 1 -0-
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	660	9	3228	2	Y	622	621	0	1 1 -0-
09	0	4283	-0-	4283	4283	559	1	3106	2	Y	564	563	0	1 1 -0-
10	3574 X	NO RPT	-0-	-3574	709	684	9			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
05	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	330	1	1870	2	Y	263	260	0	3 1 -0-
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	289	9	1689	2	Y	181	180	0	1 1 -0-
07	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	314	1	1784	2	Y	157	156	0	1 1 -0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	199	9	1734	2	Y	128	128	0	-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	326	1	1612	2	Y	123	122	0	1 1 -0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2048	173	9			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
05	2325 X	2212	-0-	-113	-0-	277	1	1632	2	Y	275	273	0	2 1 -0-
06	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	303	9	1469	2	Y	393	393	0	-0-
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	248	1	1326	2	Y	255	255	0	-0-
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	432	9	1575	2	Y	704	704	0	-0-
09	0	2044	-0-	2044	2044	281	9	1306	2	Y	491	491	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2044	235	1			Y	NO RPT			-0-

LISKA 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
05	3100 N	1578	-0-	-1522	237	220	1	1222	2	Y	124	122	0	2 1 -0-
06	1677 N	1440	-0-	-237	-0-	136	9	1105	2	Y	118	118	0	-0-
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	205	1	1251	2	Y	163	163	0	-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	130	9	1193	2	Y	210	210	0	-0-
09	0	1541	-0-	1541	1541	224	1	1131	2	Y	189	189	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1541	179	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912					
M O	ALLOW 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	
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	184	2	Y	84	84	0	-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	92	9	361	2	Y	116	116	0	-0-
07	589 N	142	-0-	-447	-0-	61	1	103	9	Y	94	94	0	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	128	9	96	2	Y	116	116	0	-0-
09	0	563	-0-	563	563	39	2	383	2	Y	105	105	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	563	64	1			Y	NO RPT			-0-
						116	9							
LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882					
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	56	2	139	9	Y	126	126	0	-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	227	227	0	-0-
07	589 N	262	-0-	-327	-0-	250	9	202	9	Y	184	184	0	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	60	2	271	2	Y	209	209	0	-0-
09	0	146	-0-	146	146	39	1	109	9	Y	99	99	0	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	146	230	9			Y	NO RPT			-0-
						37	2							
LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015			TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332					
05	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	269	1	1588	2	Y	340	338	0	-0-
06	1410 X	1261	-0-	-149	-0-	374	9	826	2	Y	266	266	0	-0-
07	1519 X	797	-0-	-722	-0-	142	1	521	2	Y	173	173	0	-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	293	9	67	2	Y	135	135	0	-0-
09	0	1727	-0-	1727	1727	86	1	1199	2	Y	294	294	0	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1727	190	9			Y	NO RPT			-0-
						2	1							
LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
05	4929 X	3415	-0-	-1514	-0-	465	1	2625	2	Y	295	291	0	-0-
06	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	325	9	2989	2	Y	391	390	0	-0-
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	542	1	3450	2	Y	420	419	0	-0-
08	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	430	9	3457	2	Y	444	443	0	-0-
09	0	4082	-0-	4082	4082	614	1	3090	2	Y	397	396	0	-0-
10	3412 X	NO RPT	-0-	-3412	670	462	9			Y	NO RPT			-0-
						645	1							
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292					
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-	488	9			Y	-0-			-0-
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-	555	1			Y	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	437	9			Y	-0-			-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852				
05	2914 X	1662	-0-	-1252	-0-	52 404	1 9	1206	2	Y	367	365	0	2 1 -0-
06	3300 X	1902	-0-	-1398	-0-	193 389	1 9	1320	2	Y	354	354	0	-0-
07	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	229 220	1 9	1628	2	Y	200	200	0	-0-
08	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	148 561	1 9	1158	2	Y	510	510	0	-0-
09	0	1197	-0-	1197	1197	105 354	1 9	738	2	Y	322	322	0	-0-
10	1515 X	NO RPT	-0-	-1515	-0-					Y	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017				TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402				
05	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	700 1113	1 9	7488	2	Y	1012	972	0	40 1 -0-
06	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	611 941	1 9	6828	2	Y	855	810	0	45 1 -0-
07	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	759 1090	1 9	7449	2	Y	991	930	0	61 1 -0-
08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	913 908	1 9	7003	2	Y	825	765	0	60 1 -0-
09	0	6301	-0-	6301	6301	1881 745	1 9	3675	2	Y	677	644	0	33 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6301					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016				TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392				
05	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	232 822	1 9	5319	2	Y	747	739	0	8 1 -0-
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	684 953	1 9	4755	2	Y	866	864	0	2 1 -0-
07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	642 966	1 9	4560	2	Y	878	877	0	1 1 -0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	607 1046	1 9	4511	2	Y	951	950	0	1 1 -0-
09	0	5878	-0-	5878	5878	637 970	1 9	4271	2	Y	882	880	0	2 1 -0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5878					Y	NO RPT			-0-
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015				TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922				
05	3348 X	2459	-0-	-889	-0-	75 613	1 9	1771	2	Y	557	554	0	3 1 -0-
06	1830 X	799	-0-	-1031	-0-	38 428	1 9	333	2	Y	389	389	0	-0-
07	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	193 866	1 9	1556	2	Y	787	787	0	-0-
08	2728 X	2115	-0-	-613	-0-	162 663	1 9	1290	2	Y	603	603	0	-0-
09	0	3077	-0-	3077	3077	259 932	1 9	1886	2	Y	847	846	0	1 1 -0-
10	1434 X	NO RPT	-0-	-1434	1643					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12935 - 22363			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
05	5766 X	5425	-0-	-341	-0-	363 1	4272 2	Y	718	697 0	21 1	-0-	
						790 9							
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	345 1	4283 2	Y	623	597 0	26 1	-0-	
						685 9							
07	5208 X	4872	-0-	-336	-0-	352 1	3551 2	Y	881	852 0	29 1	-0-	
						969 9							
08	5208 X	3969	-0-	-1239	-0-	349 1	2927 2	Y	630	607 0	23 1	-0-	
						693 9							
09	0	2707	-0-	2707	2707	668 1	1503 2	Y	487	475 0	12 1	-0-	
						536 9							
10	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 12657		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	5766 X	5495	-0-	-271	-0-	353 1	4038 2	Y	1004	984 0	20 1	-0-	
						1104 9							
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	325 1	3966 2	Y	929	905 0	24 1	-0-	
						1022 9							
07	5549 X	4876	-0-	-673	-0-	340 1	3498 2	Y	944	916 0	28 1	-0-	
						1038 9							
08	5549 X	4642	-0-	-907	-0-	413 1	3318 2	Y	828	801 0	27 1	-0-	
						911 9							
09	0	3689	-0-	3689	3689	963 1	1986 2	Y	673	656 0	17 1	-0-	
						740 9							
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-			Y	NO RPT			-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625		PERF.13030 - 22152			
05	4960 X	4271	-0-	-689	-0-	284 1	3189 2	Y	725	709 0	16 1	-0-	
						798 9							
06	4740 X	3681	-0-	-1059	-0-	233 1	2782 2	Y	605	588 0	17 1	-0-	
						666 9							
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	326 1	3270 2	Y	651	625 0	26 1	-0-	
						716 9							
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	447 1	3495 2	Y	616	587 0	29 1	-0-	
						678 9							
09	0	2786	-0-	2786	2786	715 1	1482 2	Y	535	523 0	12 1	-0-	
						589 9							
10	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426 - 18632			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102																
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A										
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
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702										
05		7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	258	1	5871	2	Y	1097	1088	0	9	1	-0-
								1207	9									
06		7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	769	1	5293	2	Y	1171	1169	0	2	1	-0-
								1288	9									
07		7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	779	1	5542	2	Y	1100	1098	0	2	1	-0-
								1210	9									
08		6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	649	1	4843	2	Y	1040	1039	0	1	1	-0-
								1144	9									
09		0		4823	-0-	4823	4823	514	1	3467	2	Y	765	763	0	2	1	-0-
								842	9									
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	4823					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262										
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092										
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002										
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	303	1	6760	2	Y	944	934	0	10 1 -0-
						1038	9							
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	851	1	5778	2	Y	1026	1024	0	2 1 -0-
						1129	9							
07	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	975	1	6770	2	Y	1092	1090	0	2 1 -0-
						1201	9							
08	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1471	1	10482	2	Y	1122	1119	0	3 1 -0-
						1234	9							
09	0	13084	-0-	13084	13084	1600	1	10255	2	Y	1117	1113	0	4 1 -0-
						1229	9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	13084					Y	NO RPT			-0-

RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222				
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	145	1	930	2	Y	433	432	0	1 1 -0-
						476	9							
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	205	1	825	2	Y	494	494	0	-0-
						543	9							
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	195	1	857	2	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	131	1	600	2	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
09	0	2015	-0-	2015	2015	120	1	941	2	Y	867	867	0	-0-
						954	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2015					Y	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442				
05	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	502	1	5602	2	Y	1268	1239	0	29 1 -0-
						1395	9							
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	463	1	5431	2	Y	1090	1056	0	34 1 -0-
						1199	9							
07	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	475	1	4891	2	Y	1259	1220	0	39 1 -0-
						1385	9							
08	7254 X	6065	-0-	-1189	-0-	528	1	4248	2	Y	1172	1137	0	35 1 -0-
						1289	9							
09	0	4933	-0-	4933	4933	1274	1	2619	2	Y	945	923	0	22 1 -0-
						1040	9							
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352				
05	7564 X	6872	-0-	-692	-0-	248	1	5743	2	Y	801	792	0	9 1 -0-
						881	9							
06	7380 X	6873	-0-	-507	-0-	731	1	4946	2	Y	1087	1085	0	2 1 -0-
						1196	9							
07	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	729	1	5246	2	Y	981	980	0	1 1 -0-
						1079	9							
08	7812 X	6499	-0-	-1313	-0-	645	1	4733	2	Y	1019	1018	0	1 1 -0-
						1121	9							
09	0	6259	-0-	6259	6259	688	1	4540	2	Y	937	935	0	2 1 -0-
						1031	9							
10	5662 X	NO RPT	-0-	-5662	597					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427					
M O	ALLOW 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
05	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	550	1	5934	2	Y	1376	1345	0	31 1 -0-
						1514	9							
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	525	1	5727	2	Y	785	746	0	39 1 -0-
						864	9							
07	9207 X	6817	-0-	-2390	-0-	479	1	4890	2	Y	1316	1277	0	39 1 -0-
						1448	9							
08	9207 X	5901	-0-	-3306	-0-	499	1	3963	2	Y	1308	1275	0	33 1 -0-
						1439	9							
09	0	4813	-0-	4813	4813	1163	1	2379	2	Y	1155	1135	0	20 1 -0-
						1271	9							
10	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152					
05	10943 X	10148	-0-	-795	-0-	383	1	8651	2	Y	1013	1000	0	13 1 -0-
						1114	9							
06	10590 X	9839	-0-	-751	-0-	1089	1	7274	2	Y	1342	1340	0	2 1 -0-
						1476	9							
07	10943 X	9839	-0-	-1104	-0-	1070	1	7812	2	Y	870	868	0	2 1 -0-
						957	9							
08	10943 X	9147	-0-	-1796	-0-	963	1	6940	2	Y	1131	1130	0	1 1 -0-
						1244	9							
09	0	8684	-0-	8684	8684	1021	1	6590	2	Y	975	973	0	2 1 -0-
						1073	9							
10	8483 X	NO RPT	-0-	-8483	201					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110					
05	8959 X	7956	-0-	-1003	-0-	325	1	7023	2	Y	553	542	0	11 1 -0-
						608	9							
06	8670 X	7662	-0-	-1008	-0-	921	1	6066	2	Y	614	612	0	2 1 -0-
						675	9							
07	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	923	1	6383	2	Y	560	558	0	2 1 -0-
						616	9							
08	8246 X	6993	-0-	-1253	-0-	786	1	5592	2	Y	559	558	0	1 1 -0-
						615	9							
09	0	6734	-0-	6734	6734	831	1	5317	2	Y	533	531	0	2 1 -0-
						586	9							
10	7355 X	NO RPT	-0-	-7355	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362					
05	9672 X	8370	-0-	-1302	-0-	324	1	7105	2	Y	855	844	0	11 1 -0-
						941	9							
06	9090 X	8143	-0-	-947	-0-	925	1	6194	2	Y	931	929	0	2 1 -0-
						1024	9							
07	9393 X	8413	-0-	-980	-0-	929	1	6531	2	Y	866	864	0	2 1 -0-
						953	9							
08	9393 X	7589	-0-	-1804	-0-	802	1	5823	2	Y	876	875	0	1 1 -0-
						964	9							
09	0	7355	-0-	7355	7355	855	1	5584	2	Y	833	831	0	2 1 -0-
						916	9							
10	7263 X	NO RPT	-0-	-7263	92					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC SCHENDEL-DOUGLAS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290		- 19242	
M O	ALLOW 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
05	8308 X	7316	-0-	-992	-0-	289	1	6339	2	Y	625	615 0	10 1 -0-
06	7830 X	7160	-0-	-670	-0-	688	9	5548	2	Y	706	704 0	2 1 -0-
07	7657 X	7285	-0-	-372	-0-	835	1	5788	2	Y	610	608 0	2 1 -0-
08	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	777	9	5126	2	Y	632	631 0	1 1 -0-
09	0	6411	-0-	6411	6411	713	1	4970	2	Y	611	609 0	2 1 -0-
10	6550 X	NO RPT	-0-	-6550	-0-	695	9			Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090		- 19650	
05	7812 X	7624	-0-	-188	-0-	285	1	6275	2	Y	967	957 0	10 1 -0-
06	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	1064	9	5512	2	Y	1057	1055 0	2 1 -0-
07	7812 X	7664	-0-	-148	-0-	819	1	5822	2	Y	934	932 0	2 1 -0-
08	7812 X	7326	-0-	-486	-0-	1163	9	5433	2	Y	1045	1044 0	1 1 -0-
09	0	7099	-0-	7099	7099	815	1	5228	2	Y	978	976 0	2 1 -0-
10	6372 X	NO RPT	-0-	-6372	727	1027	9			Y	NO RPT		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180		- 19002	
05	8463 X	7100	-0-	-1363	-0-	280	1	6123	2	Y	634	624 0	10 1 -0-
06	6810 X	6331	-0-	-479	-0-	697	9	4817	2	Y	720	718 0	2 1 -0-
07	7812 X	6762	-0-	-1050	-0-	722	1	5193	2	Y	759	757 0	2 1 -0-
08	7812 X	6802	-0-	-1010	-0-	792	9	5103	2	Y	908	907 0	1 1 -0-
09	0	6183	-0-	6183	6183	734	1	4553	2	Y	853	851 0	2 1 -0-
10	6019 X	NO RPT	-0-	-6019	164	835	9			Y	NO RPT		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12961		- 19700	
05	16740 X	11916	-0-	-4824	-0-	16	1	10382	2	Y	1380	1324 0	56 1 -0-
06	14070 X	11304	-0-	-2766	-0-	1518	9	9911	2	Y	1252	1185 0	67 1 -0-
07	14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	16	1	9698	2	Y	1507	1426 0	81 1 -0-
08	14322 X	9675	-0-	-4647	-0-	1377	9	8334	2	Y	1206	1135 0	71 1 -0-
09	0	6722	-0-	6722	6722	15	1	5951	2	Y	686	631 0	55 1 -0-
10	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	1658	9			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102										
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	29860 X	29860	-0-	-0-	-0-	36	1	23685	2	Y	5581	5454 0 127 1 -0-
06	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	6139	9	21114	2	Y	4595	4454 0 141 1 -0-
07	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	5055	9	19779	2	Y	4565	4403 0 162 1 -0-
08	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	5022	9	17338	2	Y	4179	4032 0 147 1 -0-
09	0	19094	-0-	19094	19094	4597	9	14888	2	Y	3788	3654 0 134 1 -0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	16614	4167	9			Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376		
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	1 0 -0-
06	5070 X	41	-0-	-5029	-0-	29	2	12	9	Y	11	11 0 -0-
07	5239 X	29	-0-	-5210	-0-	22	2	7	9	Y	6	6 0 -0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427		
05	7130 X	5	-0-	-7125	-0-	2	2	3	9	Y	3	3 0 -0-
06	6810 X	2386	-0-	-4424	-0-	2011	2	375	9	Y	341	340 0 1 1 -0-
07	5859 X	1451	-0-	-4408	-0-	1013	2	438	9	Y	398	398 0 -0-
08	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	256	2	147	9	Y	134	134 0 -0-
09	0	3423	-0-	3423	3423	2567	2	856	9	Y	778	777 0 1 1 -0-
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	974					Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400		
05	5425 X	13	-0-	-5412	-0-	12	2	1	9	Y	1	1 0 -0-
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6754	2	1947	9	Y	1770	1768 0 2 1 -0-
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	10471	2	1931	9	Y	1755	1753 0 2 1 -0-
08	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	9159	2	2763	9	Y	2512	2510 0 2 1 -0-
09	0	8230	-0-	8230	8230	6396	2	1834	9	Y	1667	1665 0 2 1 -0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	6835					Y	NO RPT	-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530		
05	4650 X	39	-0-	-4611	-0-	38	2	1	9	Y	1	1 0 -0-
06	4140 X	17	-0-	-4123	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
07	4712 X	56	-0-	-4656	-0-	46	2	10	9	Y	9	9 0 -0-
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	4935	2	1195	9	Y	1086	1085 0 1 1 -0-
09	0	7542	-0-	7542	7542	6150	2	1392	9	Y	1265	1263 0 2 1 -0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	7511					Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245		- 17273		
M O	ALLOW 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
05	12772 X	11078	-0-	-1694	-0-	74	1	9779	2	Y	1114	1099	0	15 1 -0-
06	12270 X	10065	-0-	-2205	-0-	1225	9	8705	2	Y	1168	1165	0	3 1 -0-
07	12059 X	10008	-0-	-2051	-0-	75	1	8826	2	Y	991	988	0	3 1 -0-
08	12059 X	9643	-0-	-2416	-0-	1285	9	8289	2	Y	1140	1138	0	2 1 -0-
09	0	9044	-0-	9044	9044	100	1	7784	2	Y	1053	1050	0	3 1 -0-
10	10402 X	NO RPT	-0-	-10402	-0-	1254	9			Y	NO RPT			-0-
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543		- 20064		
05	42470 X	34461	-0-	-8009	-0-	237	1	31806	2	Y	2198	2148	0	50 1 -0-
06	40140 X	32458	-0-	-7682	-0-	2418	9	29904	2	Y	2089	2079	0	10 1 -0-
07	36146 X	32968	-0-	-3178	-0-	256	1	30627	2	Y	1831	1822	0	9 1 -0-
08	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	2298	9	32148	2	Y	1749	1743	0	6 1 -0-
09	0	30739	-0-	30739	30739	327	1	28742	2	Y	1471	1461	0	10 1 -0-
10	34565 X	NO RPT	-0-	-34565	-0-	2014	9			Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13402		- 16987		
05	13299 X	10894	-0-	-2405	-0-	388	1	9761	2	Y	963	947	0	16 1 -0-
06	12150 X	9768	-0-	-2382	-0-	1059	9	8527	2	Y	1061	1058	0	3 1 -0-
07	11718 X	10526	-0-	-1192	-0-	74	1	9355	2	Y	975	972	0	3 1 -0-
08	11687 X	10161	-0-	-1526	-0-	1167	9	8815	2	Y	1126	1124	0	2 1 -0-
09	0	9307	-0-	9307	9307	107	1	8084	2	Y	1015	1012	0	3 1 -0-
10	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-	1239	9			Y	NO RPT			-0-
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13275		- 16848		
05	9982 X	7838	-0-	-2144	-0-	52	1	6972	2	Y	740	729	0	11 1 -0-
06	8940 X	6810	-0-	-2130	-0-	814	9	5909	2	Y	773	771	0	2 1 -0-
07	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	51	1	6612	2	Y	746	744	0	2 1 -0-
08	8401 X	7237	-0-	-1164	-0-	850	9	6278	2	Y	804	803	0	1 1 -0-
09	0	6391	-0-	6391	6391	69	1	5559	2	Y	690	688	0	2 1 -0-
10	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	821	9			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019				TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118					
05		10602 X	10160	-0-	-442	-0-	70 1 910 9	9180 2	Y	827	812 0	15 1		-0-	
06		9600 X	9003	-0-	-597	-0-	69 1 961 9	7973 2	Y	874	871 0	3 1		-0-	
07		11284 X	9219	-0-	-2065	-0-	88 1 805 9	8326 2	Y	732	730 0	2 1		-0-	
08		11284 X	8706	-0-	-2578	-0-	93 1 927 9	7686 2	Y	843	841 0	2 1		-0-	
09		0	7843	-0-	7843	7843	92 1 825 9	6926 2	Y	750	747 0	3 1		-0-	
10		9772 X	NO RPT	-0-	-9772	-0-			Y	NO RPT				-0-	
		HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075			
05		40796 X	23569	-0-	-17227	-0-	157 1 2092 9	21320 2	Y	1902	1869 0	33 1		-0-	
06		38310 X	17494	-0-	-20816	-0-	133 1 1650 9	15711 2	Y	1500	1495 0	5 1		-0-	
07		36208 X	21046	-0-	-15162	-0-	207 1 1378 9	19461 2	Y	1253	1247 0	6 1		-0-	
08		34782 X	22182	-0-	-12600	-0-	250 1 1254 9	20678 2	Y	1140	1136 0	4 1		-0-	
09		0	19248	-0-	19248	19248	234 1 1172 9	17842 2	Y	1065	1059 0	6 1		-0-	
10		23653 X	NO RPT	-0-	-23653	-0-			Y	NO RPT				-0-	
		HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017			
05		54932 X	40613	-0-	-14319	-0-	271 1 3399 9	36943 2	Y	3090	3033 0	57 1		-0-	
06		49860 X	30070	-0-	-19790	-0-	229 1 2765 9	27076 2	Y	2514	2505 0	9 1		-0-	
07		47771 X	23015	-0-	-24756	-0-	220 1 1951 9	20844 2	Y	1774	1768 0	6 1		-0-	
08		39432 X	17025	-0-	-22407	-0-	183 1 1395 9	15447 2	Y	1268	1265 0	3 1		-0-	
09		0	13790	-0-	13790	13790	163 1 1027 9	12600 2	Y	934	929 0	5 1		-0-	
10		40734 X	NO RPT	-0-	-40734	-0-			Y	NO RPT				-0-	
		HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
		RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC RIDLEY FARMS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 253102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619							
05		106082 X	73933	-0-	-32149	-0-	1131 7955	1 9	64847	2	Y	7232	7132	0	100	1	-0-
06		98850 X	67334	-0-	-31516	-0-	851 8028	1 9	58455	2	Y	7298	7279	0	19	1	-0-
07		93372 X	64643	-0-	-28729	-0-	1062 6509	1 9	57072	2	Y	5917	5901	0	16	1	-0-
08		88753 X	60231	-0-	-28522	-0-	1120 6325	1 9	52786	2	Y	5750	5740	0	10	1	-0-
09		0	54311	-0-	54311	54311	1085 5312	1 9	47914	2	Y	4829	4812	0	17	1	-0-
10		67412 X	NO RPT	-0-	-67412	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325							
05		99913 X	68193	-0-	-31720	-0-	1056 6795	1 9	60342	2	Y	6177	6083	0	94	1	-0-
06		89370 X	60781	-0-	-28589	-0-	779 6701	1 9	53301	2	Y	6092	6075	0	17	1	-0-
07		83545 X	57878	-0-	-25667	-0-	964 5416	1 9	51498	2	Y	4924	4909	0	15	1	-0-
08		79639 X	53256	-0-	-26383	-0-	1001 5269	1 9	46986	2	Y	4790	4781	0	9	1	-0-
09		0	48225	-0-	48225	48225	969 4585	1 9	42671	2	Y	4168	4153	0	15	1	-0-
10		62953 X	NO RPT	-0-	-62953	-0-					Y	NO RPT					-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174							
05		100719 X	70989	-0-	-29730	-0-	1083 7588	1 9	62318	2	Y	6898	6802	0	96	1	-0-
06		93210 X	64026	-0-	-29184	-0-	806 7690	1 9	55530	2	Y	6991	6973	0	18	1	-0-
07		89621 X	62280	-0-	-27341	-0-	1019 6571	1 9	54690	2	Y	5974	5958	0	16	1	-0-
08		85064 X	57949	-0-	-27115	-0-	1070 6303	1 9	50576	2	Y	5730	5720	0	10	1	-0-
09		0	52073	-0-	52073	52073	1034 5281	1 9	45758	2	Y	4801	4785	0	16	1	-0-
10		64479 X	NO RPT	-0-	-64479	-0-					Y	NO RPT					-0-
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021				TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842							
05		33945 X	25264	-0-	-8681	-0-	1528 2496	1 9	21240	2	Y	2269	2235	0	34	1	-0-
06		32280 X	23731	-0-	-8549	-0-	538 2641	1 9	20552	2	Y	2401	2394	0	7	1	-0-
07		31124 X	23626	-0-	-7498	-0-	482 2389	1 9	20755	2	Y	2172	2166	0	6	1	-0-
08		29419 X	22731	-0-	-6688	-0-	503 2520	1 9	19708	2	Y	2291	2287	0	4	1	-0-
09		0	19495	-0-	19495	19495	481 2159	1 9	16855	2	Y	1963	1957	0	6	1	-0-
10		25482 X	NO RPT	-0-	-25482	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12929		PERF.13092		- 18786				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	32364 X	21917	-0-	-10447	-0-	1304	1	18175	2	Y	2216	2187	0	29	1	-0-
						2438	9									
06	28080 X	20660	-0-	-7420	-0-	460	1	17602	2	Y	2362	2356	0	6	1	-0-
						2598	9									
07	24986 X	19800	-0-	-5186	-0-	396	1	17164	2	Y	2036	2031	0	5	1	-0-
						2240	9									
08	24614 X	19410	-0-	-5204	-0-	420	1	16504	2	Y	2260	2257	0	3	1	-0-
						2486	9									
09	0	17605	-0-	17605	17605	429	1	15046	2	Y	1936	1931	0	5	1	-0-
						2130	9									
10	21924 X	NO RPT	-0-	-21924	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 13004		PERF.13217		- 19110				
05	30814 X	20409	-0-	-10405	-0-	1174	1	16647	2	Y	2353	2327	0	26	1	-0-
						2588	9									
06	31770 X	22911	-0-	-8859	-0-	507	1	19531	2	Y	2612	2606	0	6	1	-0-
						2873	9									
07	32829 X	17519	-0-	-15310	-0-	347	1	15031	2	Y	1946	1942	0	4	1	-0-
						2141	9									
08	32829 X	11899	-0-	-20930	-0-	253	1	10063	2	Y	1439	1437	0	2	1	-0-
						1583	9									
09	0	20692	-0-	20692	20692	502	1	17766	2	Y	2204	2198	0	6	1	-0-
						2424	9									
10	23839 X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMOLIK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12951		PERF.13178		- 18745				
05	30690 X	22226	-0-	-8464	-0-	1317	1	18365	2	Y	2313	2284	0	29	1	-0-
						2544	9									
06	26220 X	19218	-0-	-7002	-0-	425	1	16263	2	Y	2300	2295	0	5	1	-0-
						2530	9									
07	25110 X	18673	-0-	-6437	-0-	368	1	15849	2	Y	2233	2228	0	5	1	-0-
						2456	9									
08	25110 X	17442	-0-	-7668	-0-	373	1	14678	2	Y	2174	2171	0	3	1	-0-
						2391	9									
09	0	17052	-0-	17052	17052	406	1	14311	2	Y	2123	2118	0	5	1	-0-
						2335	9									
10	22032 X	NO RPT	-0-	-22032	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 55H		RRCID -> 292230		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12695		PERF.12861		- 22154				
05	0 W	135456	-0-	135456	135456	108104	2	27352	9	Y	24865	24274	0	591	1	-0-
06	253835 X	118379	-0-	-135456	-0-	96978	2	21401	9	Y	19455	18806	0	649	1	-0-
07	157015 X	108316	-0-	-48699	-0-	87253	2	21063	9	Y	19148	18435	0	713	1	-0-
08	157015 X	96567	-0-	-60448	-0-	77265	2	19302	9	Y	17547	16888	0	659	1	-0-
09	0	82863	-0-	82863	82863	67779	2	15084	9	Y	13713	13107	0	606	1	-0-
10	135656 X	NO RPT	-0-	-135656	-0-					Y	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12860		- 22229				
05	181536 X	137186	-0-	-44350	-0-	110718	2	26468	9	Y	24062	23491	0	571	1	-0-
06	175680 X	118245	-0-	-57435	-0-	97508	2	20737	9	Y	18852	18223	0	629	1	-0-
07	181536 X	107355	-0-	-74181	-0-	86921	2	20434	9	Y	18576	17884	0	692	1	-0-
08	181536 X	95994	-0-	-85542	-0-	77441	2	18553	9	Y	16866	16233	0	633	1	-0-
09	0	85690	-0-	85690	85690	70939	2	14751	9	Y	13410	12817	0	593	1	-0-
10	137330 X	NO RPT	-0-	-137330	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102											
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
05	175584 X	129653	-0-	-45931	-0-	104728	2 24925 9	Y	22659	22120	0 539 1		-0-
06	169920 X	112652	-0-	-57268	-0-	92861	2 19791 9	Y	17992	17391	0 601 1		-0-
07	175584 X	102986	-0-	-72598	-0-	83238	2 19748 9	Y	17953	17283	0 670 1		-0-
08	165633 X	92398	-0-	-73235	-0-	74044	2 18354 9	Y	16685	16057	0 628 1		-0-
09	0	81196	-0-	81196	81196	66648	2 14548 9	Y	13225	12640	0 585 1		-0-
10	129797 X	NO RPT	-0-	-129797	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292696		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747					
05	DELQ PR	286627	-0-	286627	286627	1984	1 253987 2	Y	27869	27462	0 407 1		-0-
						30656	9						
06	568624 X	281997	-0-	-286627	-0-	2109	1 249058 2	Y	28027	27947	0 80 1		-0-
						30830	9						
07	DELQ PR	250194	-0-	250194	250194	2319	1 221401 2	Y	24067	24003	0 64 1		-0-
						26474	9						
08	465495 X	215301	-0-	-250194	-0-	2238	1 189515 2	Y	21407	21370	0 37 1		-0-
						23548	9						
09	0	179622	-0-	179622	179622	2056	1 159340 2	Y	16569	16511	0 58 1		-0-
						18226	9						
10	290780 X	NO RPT	-0-	-290780	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 292716		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391					
05	DELQ PR	274255	-0-	274255	274255	1882	1 241005 2	Y	28516	28100	0 416 1		-0-
						31368	9						
06	548609 X	274354	-0-	-274255	-0-	2040	1 240928 2	Y	28533	28452	0 81 1		-0-
						31386	9						
07	DELQ PR	245997	-0-	245997	245997	2270	1 216727 2	Y	24545	24479	0 66 1		-0-
						27000	9						
08	461834 X	215837	-0-	-245997	-0-	2242	1 189832 2	Y	21603	21566	0 37 1		-0-
						23763	9						
09	0	184084	-0-	184084	184084	2112	1 163634 2	Y	16671	16612	0 59 1		-0-
						18338	9						
10	282813 X	NO RPT	-0-	-282813	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292717		COMPL. DATE 05/02/2022		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599					
05	DELQ PR	272209	-0-	272209	272209	1886	1 241512 2	Y	26192	25810	0 382 1		-0-
						28811	9						
06	538967 X	266758	-0-	-272209	-0-	2000	1 236269 2	Y	25899	25825	0 74 1		-0-
						28489	9						
07	DELQ PR	235990	-0-	235990	235990	2195	1 209591 2	Y	22004	21945	0 59 1		-0-
						24204	9						
08	438470 X	202480	-0-	-235990	-0-	2112	1 178861 2	Y	19552	19518	0 34 1		-0-
						21507	9						
09	0	170363	-0-	170363	170363	1960	1 151869 2	Y	15031	14978	0 53 1		-0-
						16534	9						
10	275094 X	NO RPT	-0-	-275094	-0-			Y	NO RPT				-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293285		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547					
07	0	64608	-0-	64608	64608	56605	2 8003 9	N	7275	7258	0 17 1		-0-
08	DELQ PR	258650	-0-	258650	323258	227478	2 31172 9	N	28338	28296	0 42 1		-0-
09	0	210400	-0-	210400	533658	184203	2 26197 9	N	23815	23752	1 63 2		-0-
10	228997 X	NO RPT	-0-	-228997	304661			N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13656 - 20760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
07	0	58560	-0-	58560	58560	50676	2	7884	9	N	7167	7151	0	16	1	-0-
08	DELQ PR	242375	-0-	242375	300935	209471	2	32904	9	N	29913	29868	0	45	1	-0-
09	0	198763	-0-	198763	499698	170640	2	28123	9	N	25566	25499	1	67	2	-0-
10	222673 X	NO RPT	-0-	-222673	277025					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13848 - 21503				
07	0	73896	-0-	73896	73896	65946	2	7950	9	N	7227	7210	0	17	1	-0-
08	351200 X	277304	-0-	-73896	-0-	246522	2	30782	9	N	27984	27942	0	42	1	-0-
09	0	203595	-0-	203595	203595	180382	2	23213	9	N	21103	21048	1	55	2	-0-
10	293043 X	NO RPT	-0-	-293043	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13800 - 21327				
07	0	70054	-0-	70054	70054	61856	2	8198	9	N	7453	7436	0	17	1	-0-
08	346060 X	276006	-0-	-70054	-0-	243827	2	32179	9	N	29254	29210	0	44	1	-0-
09	0	210048	-0-	210048	210048	184764	2	25284	9	N	22985	22925	1	60	2	-0-
10	291617 X	NO RPT	-0-	-291617	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 293290		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13677 - 20591				
07	0	64663	-0-	64663	64663	56623	2	8040	9	N	7309	7292	0	17	1	-0-
08	332192 X	267529	-0-	-64663	-0-	233011	2	34518	9	N	31380	31333	0	47	1	-0-
09	0	209511	-0-	209511	209511	180215	2	29296	9	N	26633	26563	1	70	2	-0-
10	259842 X	NO RPT	-0-	-259842	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 293307		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12974 - 19209				
07	0	143073	-0-	143073	143073	125647	2	17426	9	N	15842	14821	1	1021	2	-0-
08	0	247211	-0-	247211	390284	215993	2	31218	9	N	28380	26549	1	1831	2	-0-
09	0	195515	-0-	195515	585799	169334	2	26181	9	N	23801	22274	0	1527	1	-0-
10	248372 X	NO RPT	-0-	-248372	337427					N	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12822		PERF.13014 - 19249				
07	0	139642	-0-	139642	139642	123406	2	16236	9	N	14760	13754	1	1006	2	-0-
08	0	234919	-0-	234919	374561	206969	2	27950	9	N	25409	23649	1	1760	2	-0-
09	0	184014	-0-	184014	558575	160608	2	23406	9	N	21278	19826	1	1452	2	-0-
10	241056 X	NO RPT	-0-	-241056	317519					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H		RRCID -> 293553		COMPL. DATE 08/19/2022		TOTAL DEPTH 12951		PERF.12842 - 20832				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	74286 X	NO RPT	-0-	-74286	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR OPERATING, LLC		507495		WELL #:		1H		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927		PERF.14230 - 19332		
T BIRD UNIT																
05	1736 X	636	-0-	-1100	-0-	625	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	750 X	557	-0-	-193	-0-	540	3	17	9	Y	15	13	1			4
07	744 X	542	-0-	-202	-0-	523	3	19	9	Y	17	19	1			2
08	744 X	461	-0-	-283	-0-	448	3	13	9	Y	12	12	1			2
09	0	522	-0-	522	522	504	3	18	9	Y	16	14	1			4
10	0	581	-0-	581	1103	568	3	13	9	Y	12	13	1			3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495												
T BIRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271336	COMPL.	DATE	07/30/2013	TOTAL	DEPTH	13885	PERF.13933	- 19705
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	5301 X	3507	-0-	-1794	-0-	3384	3	123	9	Y	112	114	1	25
06	5130 X	2615	-0-	-2515	-0-	2503	3	112	9	Y	102	98	1	29
07	5146 X	2378	-0-	-2768	-0-	2264	3	114	9	Y	104	122	1	11
08	5146 X	3199	-0-	-1947	-0-	3081	3	118	9	Y	107	102	1	16
09	0	2920	-0-	2920	2920	2806	3	114	9	Y	104	95	1	25
10	0	4375	-0-	4375	7295	4198	3	177	9	Y	161	146	1	40

T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216
05	3844 X	1097	-0-	-2747	-0-	1013	3	84	9	Y	76	86	1	17
06	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	1547	3	139	9	Y	126	107	1	36
07	2418 X	417	-0-	-2001	-0-	227	3	190	9	Y	173	191	1	18
08	2418 X	313	-0-	-2105	-0-	118	3	195	9	Y	177	169	1	26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	154	1	40
10	0	919	-0-	919	919	755	3	164	9	Y	149	152	1	37

T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL.	DATE	07/31/2013	TOTAL	DEPTH	13840	PERF.13928	- 19611
05	7099 X	5391	-0-	-1708	-0-	4937	3	454	9	Y	413	417	1	93
06	6870 X	4119	-0-	-2751	-0-	3742	3	377	9	Y	343	338	1	98
07	7099 X	4494	-0-	-2605	-0-	4198	3	296	9	Y	269	339	1	28
08	5394 X	4003	-0-	-1391	-0-	3700	3	303	9	Y	275	263	1	40
09	0	2908	-0-	2908	2908	2621	3	287	9	Y	261	239	1	62
10	0	5502	-0-	5502	8410	5045	3	457	9	Y	415	375	1	102

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13829	PERF.14033	- 17195
05	3100 N	9967	-0-	6867	14169	9739	3	228	9	Y	207	209	1	47
06	3000 N	7864	-0-	4864	19033	7676	3	188	9	Y	171	169	1	49
07	27493 X	8460	-0-	-19033	-0-	8311	3	149	9	Y	135	170	1	14
08	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7473	3	152	9	Y	138	132	1	20
09	0	7581	-0-	7581	7581	7437	3	144	9	Y	131	120	1	31
10	0	8679	-0-	8679	16260	8451	3	228	9	Y	207	187	1	51

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL.	DATE	01/12/2014	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.14105	- 19195
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	390	3	116	9	Y	105	107	1	22
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	259	3	103	9	Y	94	88	1	28
07	682 N	649	-0-	-33	-0-	574	3	75	9	Y	68	77	1	19
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	256	3	95	9	Y	86	91	1	14
09	0	222	-0-	222	222	135	3	87	9	Y	79	72	1	21
10	0	-0-	-0-	-0-	222					Y	75	80	1	16

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL.	DATE	10/13/2013	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.14236	- 19021
05	11811 X	8699	-0-	-3112	-0-	8385	3	314	9	Y	285	294	1	61
06	11430 X	8223	-0-	-3207	-0-	7918	3	305	9	Y	277	255	1	83
07	11811 X	7191	-0-	-4620	-0-	6948	3	243	9	Y	221	243	1	61
08	9703 X	8708	-0-	-995	-0-	8400	3	308	9	Y	280	296	1	45
09	0	7608	-0-	7608	7608	7332	3	276	9	Y	251	229	1	67
10	0	6821	-0-	6821	14429	6554	3	267	9	Y	243	259	1	51

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL.	DATE	01/16/2014	TOTAL	DEPTH	13767	PERF.13863	- 19110
05	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	1346	3	270	9	Y	245	249	1	52
06	2310 X	1543	-0-	-767	-0-	1312	3	231	9	Y	210	199	1	63
07	2387 X	1432	-0-	-955	-0-	1257	3	175	9	Y	159	178	1	44
08	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1159	3	221	9	Y	201	213	1	32
09	0	1484	-0-	1484	1484	1282	3	202	9	Y	184	167	1	49
10	0	1559	-0-	1559	3043	1361	3	198	9	Y	180	191	1	38

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

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
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	3	20	9	Y	18	13	1		5
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	3	51	9	Y	46	38	1		13
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	3	63	9	Y	57	61	1		9
09	0	40	-0-	40	40	11	3	29	9	Y	26	28	1		7
10	0	61	-0-	61	101	21	3	40	9	Y	36	35	1		8

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

05	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8568	3	98	4	Y	275	261	1		79
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	7750	3	8	4	Y	227	257	1		49
07	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	7512	3	73	4	Y	205	231	1		23
08	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8311	3	53	4	Y	195	176	1		42
09	0	8470	-0-	8470	8470	8194	3	46	4	Y	209	191	1		60
10	0	9690	-0-	9690	18160	9440	3	22	4	Y	207	179	1		88

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

05	3100 N	9373	-0-	6273	19716	9015	3	103	4	Y	232	216	1		58
06	3000 N	6651	-0-	3651	23367	6469	3	7	4	Y	159	184	1		33
07	30539 X	7172	-0-	-23367	-0-	6937	3	67	4	Y	153	171	1		15
08	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9223	3	59	4	Y	178	160	1		33
09	0	8079	-0-	8079	8079	7845	3	44	4	Y	173	162	1		44
10	0	8729	-0-	8729	16808	8526	3	20	4	Y	166	142	1		68

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5617	3	64	4	Y	181	174	1		52
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5423	3	6	4	Y	156	174	1		34
07	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6327	3	61	4	Y	157	174	1		17
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5762	3	37	4	Y	131	120	1		28
09	0	4294	-0-	4294	4294	4144	3	23	4	Y	115	108	1		35
10	0	4208	-0-	4208	8502	4086	3	10	4	Y	102	92	1		45

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495												
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL	DEPTH	13851	PERF.	13965 - 19723	
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
05	5859 X	4889	-0-	-970	-0-	4660	3	53	4	Y	160	151	1	58
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5776	3	6	4	Y	130	154	1	34
07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5651	3	55	4	Y	100	122	1	12
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5820	3	37	4	Y	114	100	1	26
09	0	5977	-0-	5977	5977	5811	3	32	4	Y	122	120	1	28
10	0	6879	-0-	6879	12856	6720	3	16	4	Y	130	97	1	61

MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL	DEPTH	13823	PERF.	13927 - 18098	
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	48	61	1	22
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3116	3	3	4	Y	100	100	1	22
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4119	3	40	4	Y	108	118	1	12
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	25	1	10
09	0	124	-0-	124	124	90	3	34	9	Y	31	26	1	15
10	0	397	-0-	397	521	361	3	1	4	Y	32	30	1	17

MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.	13706 - 18447	
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	121	85	1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	73	1	43

BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13945	PERF.	14132 - 17241	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	31	3	54	9	Y	49	45	1	30
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	29	3	29	9	Y	26	43	1	13
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	3	84	9	Y	76	42	1	47
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	3	98	9	Y	89	59	1	77
09	0	97	-0-	97	97	24	3	73	9	Y	66	106	1	37
10	0	117	-0-	117	214	25	3	92	9	Y	84			121

BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	13929	PERF.	14014 - 19566	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	16	1	1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	27	14	1	14
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	18	1	6
08	T. A.	37	-0-	37	37	22	3	15	9	Y	14	8	1	12
09	T. A.	72	-0-	72	109	61	3	11	9	Y	10	17	1	5
10	T. A.	26	-0-	26	135	16	3	10	9	Y	9			14

T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	13809	PERF.	14122 - 20154	
05	7130 X	3777	-0-	-3353	-0-	3589	3	188	9	Y	171	168	1	50
06	6900 X	3031	-0-	-3869	-0-	2869	3	162	9	Y	147	146	1	51
07	6758 X	3190	-0-	-3568	-0-	3029	3	161	9	Y	146	171	1	26
08	6014 X	3063	-0-	-2951	-0-	2900	3	163	9	Y	148	141	1	33
09	0	2672	-0-	2672	2672	2527	3	145	9	Y	132	135	1	30
10	0	3337	-0-	3337	6009	3230	3	107	9	Y	97	76	1	51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
LONESTAR OPERATING, LLC		//CONT.// 507495														
T BIRD UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277791		COMPL. DATE 03/13/2015				TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508						
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
05	7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	4271	3	141	9	Y	128	129	1		37	
06	7260 X	6942	-0-	-318	-0-	6814	3	128	9	Y	116	113	1		40	
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6937	3	132	9	Y	120	139	1		21	
08	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	6391	3	124	9	Y	113	109	1		25	
09	0	6664	-0-	6664	6664	6543	3	121	9	Y	110	110	1		25	
10	0	6632	-0-	6632	13296	6555	3	77	9	Y	70	58	1		37	

BUCHHORN		WELL #: 4H		RRCID -> 287670		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199						
05	18321 X	13325	-0-	-4996	-0-	117	1	11917	3	N	582	583	1		141	
06	16530 X	12460	-0-	-4070	-0-	651	4	640	9							
07	15236 X	12530	-0-	-2706	-0-	97	1	11694	3	N	549	517	1		173	
08	14911 X	12861	-0-	-2050	-0-	65	4	604	9							
09	0	9428	-0-	9428	9428	84	1	11614	3	N	508	569	1		112	
10	0	8353	-0-	8353	17781	273	4	559	9							
						102	1	11974	3	N	507	440	1		179	
						227	4	558	9							
						83	1	8711	3	N	439	436	1		182	
						151	4	483	9							
						97	1	7841	3	N	347	372	1		157	
						33	4	382	9							

BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140						
05	23684 X	15618	-0-	-8066	-0-	137	1	14036	3	N	618	631	1		159	
06	21690 X	14907	-0-	-6783	-0-	765	4	680	9							
07	18198 X	12237	-0-	-5961	-0-	116	1	14116	3	N	544	565	1		138	
08	17825 X	12512	-0-	-5313	-0-	77	4	598	9							
09	0	9707	-0-	9707	9707	87	1	11301	3	N	521	539	1		120	
*10	18719 X	9012	-0-	-9707	-0-	276	4	573	9							
						105	1	11590	3	N	534	508	1		146	
						230	4	587	9							
						91	1	8927	3	N	478	515	1		109	
						163	4	526	9							
						108	1	8362	3	N	460	409	1		160	
						36	4	506	9							

BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019				TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949						
05	30535 X	14279	-0-	-16256	-0-	123	1	12678	3	N	717	736	1		201	
06	27780 X	11698	-0-	-16082	-0-	689	4	789	9							
07	26164 X	11741	-0-	-14423	-0-	88	1	10783	3	N	699	743	1		157	
08	25792 X	11145	-0-	-14647	-0-	58	4	769	9							
09	0	15818	-0-	15818	15818	78	1	10727	3	N	623	621	1		159	
10	0	15476	-0-	15476	31294	251	4	685	9							
						86	1	10176	3	N	627	630	1		156	
						193	4	690	9							
						140	1	14678	3	N	677	663	1		170	
						255	4	745	9							
						179	1	14494	3	N	675	564	1		281	
						60	4	743	9							

MARATHON OIL EF LLC		525398		RRCID -> 244929		COMPL. DATE 01/26/2010				TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308						
KENNEDY		WELL #: 1H														
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-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258260	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 12649	PERF.12710	- 15500			
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
05	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	152 1 4 4	992 3 172 9	Y	156	157 0		3
06	1830 X	1447	-0-	-383	-0-	184 1 9 4	1032 3 222 9	Y	202	202 0		3
07	1488 X	1335	-0-	-153	-0-	157 1 3 4	995 3 180 9	Y	164	164 0		3
*08	1488 X	1163	-0-	-325	-0-	139 1 4 4	864 3 156 9	Y	142	140 0		5
*09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	486 1 22 4	8289 3 877 9	Y	797	791 0		11
*10	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-	2109 1 32 4	39567 3 4650 9	Y	4227	4198 0		40

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 258278	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 11934	PERF.12360	- 16583			
05	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	326 1 28 4	477 3 206 9	Y	187	187 0		6
06	1590 X	1120	-0-	-470	-0-	331 1 6 4	565 3 218 9	Y	198	198 0		6
07	1643 X	1320	-0-	-323	-0-	338 1 7 4	760 3 215 9	Y	195	197 0		4
*08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	285 1 6 4	978 3 218 9	Y	198	197 0		5
*09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	243 1 5 4	834 3 186 9	Y	169	170 0		4
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	266 1 8 4	926 3 211 9	Y	192	195 0		1

PATINO UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884			
05	4836 X	2566	-0-	-2270	-0-	422 1 10 4	1938 3 196 9	Y	178	178 0		5
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	399 1 16 4	2274 3 163 9	Y	148	149 0		4
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-	431 1 11 4	1863 3 207 9	Y	188	188 0		4
*08	2697 X	2133	-0-	-564	-0-	426 1 5 4	1513 3 189 9	Y	172	172 0		4
*09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	632 1 18 4	6184 3 584 9	Y	531	519 0		16
*10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	512 1 9 4	3477 3 309 9	Y	281	292 0		5

LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230			
05	2790 X	2257	-0-	-533	-0-	545 1 10 4	1173 3 529 9	Y	481	486 0		6
06	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	678 1 12 4	1232 3 735 9	Y	668	668 0		6
07	2759 X	2575	-0-	-184	-0-	519 1 6 4	1368 3 682 9	Y	620	621 0		5
*08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-	549 1 4 4	1361 3 689 9	Y	626	625 0		6
*09	2670 X	1280	-0-	-1390	-0-	291 1 2 4	640 3 347 9	Y	315	317 0		4
10	2759 X	1851	-0-	-908	-0-	334 1 3 4	961 3 553 9	Y	503	501 0		6

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1674 X	1440	-0-	-234	-0-	664 1	102 3	Y	603	615 0	8
						11 4	663 9				
06	2010 X	389	-0-	-1621	-0-	91 1	129 3	Y	152	159 0	1
						2 4	167 9				
07	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	730 1	561 3	Y	437	434 0	4
						8 4	481 9				
*08	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	689 1	87 3	Y	325	326 0	3
						5 4	358 9				
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	734 1	82 3	Y	201	201 0	3
						4 4	221 9				
10	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	694 1	179 3	Y	344	343 0	4
						6 4	378 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.11950 - 14982	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 17594	
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	780 1	511 3	Y	1	7 0	-0-
						68 4	1 9				
06	1140 N	733	-0-	-407	-0-	438 1	254 3	Y	30	29 0	1
						8 4	33 9				
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	156 1	196 3	Y	14	15 0	-0-
						3 4	15 9				
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	548 1	2550 3	Y	417	414 0	3
						17 4	459 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260389		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 12262		PERF.12875 - 17257	
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	344 1	100 3	Y	21	20 0	1
						8 4	23 9				
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	176 1	7 4	Y	8	9 0	-0-
						9 9					
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	314 1	2 3	Y	73	71 0	2
						8 4	80 9				
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	378 1	93 3	Y	27	28 0	1
						4 4	30 9				
*09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	363 1	65 3	Y	36	36 0	1
						10 4	40 9				
*10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	373 1	284 3	Y	28	28 0	1
						6 4	31 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11760 - 18221
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		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
05	9441 X	6366	-0-	-3075	-0-	478 1	4532 3	Y	1223	1246 0		35
						11 4	1345 9					
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	485 1	4074 3	Y	1104	1108 0		31
						20 4	1214 9					
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	383 1	3448 3	Y	934	943 0		22
						10 4	1027 9					
*08	6355 X	5816	-0-	-539	-0-	646 1	4282 3	Y	800	803 0		19
						8 4	880 9					
*09	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	576 1	3853 3	Y	1160	1143 0		36
						16 4	1276 9					
10	6355 X	5427	-0-	-928	-0-	499 1	3222 3	Y	1544	1550 0		30
						8 4	1698 9					

FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	12775 - 18491
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-

KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12783 - 18396
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	414 1	732 3	Y	58	58 0		2
						10 4	64 9					
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	340 1	462 3	Y	7	9 0		-0-
						14 4	8 9					
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	370 1	478 3	Y	126	123 0		3
						9 4	139 9					
*08	1209 N	718	-0-	-491	-0-	235 1	385 3	Y	86	87 0		2
						3 4	95 9					
*09	810 N	424	-0-	-386	-0-	182 1	116 3	Y	110	109 0		3
						5 4	121 9					
*10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	407 1	780 3	Y	230	229 0		4
						7 4	253 9					

CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6596
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WELL #:		1H	RRCID ->	265037	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.	12654	-	17204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	9794	-0-	9794	9794	649	1	8803	3	Y	286	278	0
							27	4	315	9				8
07	14B2	EXT	14685	-0-	14685	24479	984	1	13388	3	Y	261	263	0
							26	4	287	9				6
*08	DELQ	PR	12724	-0-	12724	37203	883	1	11603	3	Y	205	206	0
							12	4	226	9				5
*09	50896	X	13693	-0-	-37203	-0-	889	1	12569	3	Y	191	190	0
							25	4	210	9				6
*10	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	913	1	12799	3	Y	206	208	0
							16	4	227	9				4

PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265354	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	12849	PERF.	13275	-	17854
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	713	1	4787	3	Y	83	81	0
							17	4	91	9				2
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	836	1	1673	3	Y	-0-	2	0
							40	4						-0-
07	1612	X	347	-0-	-1265	-0-	139	1	205	3	Y	1	1	0
							2	4	1	9				-0-
*08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	630	1	4448	3	Y	236	228	0
							20	4	260	9				8
*09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	1020	1	4379	3	Y	1452	1440	0
							45	4	1597	9				20
*10	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	1143	1	4210	3	Y	1705	1709	0
							16	4	1876	9				16

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	12110	-	18396
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	569	1	2118	3	Y	35	37	0
							81	4	39	9				1
06	1590	X	772	-0-	-818	-0-	452	1	135	3	Y	44	43	0
							137	4	48	9				2
07	3937	X	1513	-0-	-2424	-0-	544	1	702	3	Y	102	102	0
							155	4	112	9				2
08	9796	X	1562	-0-	-8234	-0-	381	1	906	3	Y	186	181	0
							70	4	205	9				7
09	0		1441	-0-	1441	1441	743	1	471	3	Y	113	117	0
							103	4	124	9				3
10	0		-0-	-0-	-0-	1441					Y	-0-	3	0
														-0-

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	14280	-	17444
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KRANER UNIT B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451																
05	4526 X	2296	-0-	-2230	-0-	516 1	1445 3	Y	294	298 0	8					
06	4920 X	1971	-0-	-2949	-0-	466 1	1137 3	Y	317	316 0	9					
07	5084 X	2674	-0-	-2410	-0-	515 1	1828 3	Y	289	291 0	7					
*08	5084 X	2277	-0-	-2807	-0-	503 1	1542 3	Y	205	207 0	5					
*09	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	470 1	1391 3	Y	195	194 0	6					
10	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	435 1	1433 3	Y	257	258 0	5					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212																
05	1395 X	1034	-0-	-361	-0-	454 1	277 3	Y	217	220 1	5					
06	1350 X	1199	-0-	-151	-0-	484 1	346 3	Y	203	201 1	7					
07	1271 X	1125	-0-	-146	-0-	635 1	156 3	Y	139	143 1	3					
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	546 1	142 3	Y	191	186 1	8					
09	0	1273	-0-	1273	1273	960 1	83 3	Y	87	92 1	3					
10	0	1313	-0-	1313	2586	775 1	75 3	Y	238	234 1	7					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634																
05	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	482 1	1361 3	Y	390	395 0	9					
06	2460 X	2302	-0-	-158	-0-	485 1	1263 3	Y	370	366 0	13					
07	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	566 1	1589 3	Y	341	346 0	8					
08	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	456 1	1430 3	Y	296	292 0	12					
09	0	2367	-0-	2367	2367	760 1	1250 3	Y	228	233 0	7					
10	0	2577	-0-	2577	4944	106 4	251 9	Y	321	319 0	9					

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768																
05	12679 X	199	-0-	-12480	-0-	194 1	5 4	Y	-0-	-0-	-0-					
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	863 1	6287 3	Y	564	547 0	17					
07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	980 1	9062 3	Y	628	625 0	20					
*08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	869 1	7040 3	Y	532	537 0	15					
*09	7800 X	6916	-0-	-884	-0-	774 1	5616 3	Y	456	463 0	8					
10	10757 X	7089	-0-	-3668	-0-	842 1	5757 3	Y	431	430 0	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
06	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-
07	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396		PERF.13005 - 18169						
05	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	139	1	985	3	Y	283	284	0			6
						3	4	311	9							
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	135	1	1097	3	Y	278	279	0			5
						7	4	306	9							
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	150	1	1270	3	Y	260	261	0			4
						3	4	286	9							
*08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	177	1	1456	3	Y	226	222	0			8
						6	4	249	9							
*09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	171	1	1193	3	Y	247	252	0			3
						8	4	272	9							
*10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	185	1	1290	3	Y	273	273	0			3
						3	4	300	9							

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241		PERF.12902 - 18511						
05	10664 X	9939	-0-	-725	-0-	949	1	8248	3	Y	654	654	0			12
						23	4	719	9							
06	10320 X	9303	-0-	-1017	-0-	884	1	7761	3	Y	565	559	0			18
						36	4	622	9							
07	10664 X	4434	-0-	-6230	-0-	587	1	3587	3	Y	220	231	0			7
						18	4	242	9							
*08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	879	1	10089	3	Y	640	629	0			18
						22	4	704	9							
*09	9630 X	6637	-0-	-2993	-0-	803	1	5314	3	Y	451	461	0			8
						24	4	496	9							
10	9951 X	8224	-0-	-1727	-0-	1162	1	6404	3	Y	578	573	0			13
						22	4	636	9							

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593		PERF.13145 - 18732						
05	248 X	154	-0-	-94	-0-	115	1	3	3	Y	31	30	0			1
						2	4	34	9							
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-	173	1	111	3	Y	103	100	0			3
						2	4	113	9							
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	117	1	18	3	Y	82	82	0			3
						1	4	90	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	0	-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											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25857 X	25857	-0-	-0-	-0-	976 1	17765 3	7096 9	Y	6451	6397 0		85
06	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	1486 1	23072 3	7872 9	Y	7156	7181 0		60
07	23987 X	23987	-0-	-0-	-0-	940 1	16611 3	6421 9	Y	5837	5846 0		51
*08	25854 X	17757	-0-	-8097	-0-	710 1	11912 3	5127 9	Y	4661	4664 0		48
*09	32460 X	15043	-0-	-17417	-0-	1047 1	10010 3	3978 9	Y	3616	3615 0		49
10	33542 X	14714	-0-	-18828	-0-	1048 1	9956 3	3700 9	Y	3364	3370 0		43

MAY UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	267657	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992	
05	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	813 1	35 3	715 9	Y	650	651 0		9
06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	863 1	50 3	464 9	Y	422	427 0		4
07	1147 X	834	-0-	-313	-0-	355 1	28 3	447 9	Y	406	406 0		4
*08	1581 N	1288	-0-	-293	-0-	635 1	112 3	537 9	Y	488	487 0		5
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	828 1	203 3	375 9	Y	341	341 0		5
*10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	803 1	388 3	395 9	Y	359	359 0		5

DAVILA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268657	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12792	- 17761	
05	2480 X	2232	-0-	-248	-0-	165 1	1789 3	274 9	Y	249	250 0		5
06	2280 X	2184	-0-	-96	-0-	162 1	1744 3	270 9	Y	245	246 0		4
07	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	171 1	1891 3	261 9	Y	237	237 0		4
*08	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	173 1	1669 3	237 9	Y	215	211 0		8
*09	2190 N	1577	-0-	-613	-0-	198 1	1166 3	204 9	Y	185	190 0		3
*10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	193 1	2104 3	293 9	Y	266	266 0		3

MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12731	- 17001	
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013				TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	75 1	381 3	2 4	197 9	Y	179	180 0		4
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	64 1	268 3	3 4	185 9	Y	168	169 0		3
07	620 N	270	-0-	-350	-0-	61 1	26 3	1 4	182 9	Y	165	165 0		3
*08	651 N	420	-0-	-231	-0-	225 1	8 3	7 4	180 9	Y	164	161 0		6
*09	510 N	500	-0-	-10	-0-	442 1	17 3	20 4	21 9	Y	19	25 0		-0-
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013				TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190				
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	392 1	2160 3	9 4	311 9	Y	283	285 0		6
06	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	238 1	2251 3	12 4	360 9	Y	327	327 0		6
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	305 1	2080 3	6 4	328 9	Y	298	299 0		5
*08	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	381 1	1708 3	12 4	336 9	Y	305	299 0		11
*09	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	403 1	1521 3	18 4	411 9	Y	374	380 0		5
*10	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	430 1	1377 3	6 4	387 9	Y	352	354 0		3

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021				TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530				
05	1023 N	66	-0-	-957	-0-	10 1	56 9			Y	51	52 0		2
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	628 1	644 3	10 4	624 9	Y	567	558 0		11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	587 1	601 3	8 4	348 9	Y	316	318 0		9
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	672 1	553 3	8 4	395 9	Y	359	356 0		12
09	0	1382	-0-	1382	1382	620 1	432 3	7 4	323 9	Y	294	294 0		12
10	0	961	-0-	961	2343	691 1	98 3	6 4	166 9	Y	151	158 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821						
M 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
05	1085 X	874	-0-	-211	-0-	71 1	404 3	2 4	397 9	Y	361	362 0			8
06	810 X	575	-0-	-235	-0-	54 1	287 3	3 4	231 9	Y	210	214 0			4
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	125 1	776 3	2 4	366 9	Y	333	332 0			5
*08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	245 1	1024 3	8 4	381 9	Y	346	339 0			12
*09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	657 1	1998 3	29 4	250 9	Y	227	236 0			3
*10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	814 1	1476 3	11 4	598 9	Y	544	542 0			5

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032						
05	2201 N	936	-0-	-1265	-0-	219 1	549 3	5 4	163 9	Y	148	150 0			4
06	2130 N	662	-0-	-1468	-0-	153 1	391 3	6 4	112 9	Y	102	103 0			3
07	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	384 1	470 3	9 4	183 9	Y	166	165 0			4
*08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	409 1	773 3	5 4	251 9	Y	228	227 0			5
*09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	398 1	775 3	11 4	218 9	Y	198	197 0			6
*10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	410 1	1015 3	7 4	177 9	Y	161	164 0			3

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034						
05	3689 X	1934	-0-	-1755	-0-	541 1	930 3	12 4	451 9	Y	410	413 0			12
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	453 1	8 3	18 4	370 9	Y	336	339 0			9
07	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	528 1	34 3	13 4	459 9	Y	417	416 0			10
*08	3286 X	1013	-0-	-2273	-0-	549 1	17 3	6 4	441 9	Y	401	402 0			9
*09	3180 X	982	-0-	-2198	-0-	527 1	22 3	14 4	419 9	Y	381	378 0			12
*10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	610 1	2565 3	10 4	900 9	Y	818	814 0			16

LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459						
05	1831 X	363	-0-	-1468	-0-	227 1	4 4	132 9		Y	120	124 0			2
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	505 1	10 3	9 4	298 9	Y	271	271 0			2
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	175 1	386 3	2 4	99 9	Y	90	91 0			1
*08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	476 1	520 3	3 4	537 9	Y	488	484 0			5
*09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	612 1	595 3	3 4	399 9	Y	363	363 0			5
*10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	582 1	711 3	5 4	440 9	Y	400	400 0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	6521	-0-	6521	10899	825 1	4433 3	Y	1130	1127 0		21
						20 4	1243 9					
06	14B2 EXT	6716	-0-	6716	17615	842 1	4666 3	Y	1067	1055 0		33
						34 4	1174 9					
07	14B2 EXT	5936	-0-	5936	23551	847 1	4150 3	Y	830	836 0		27
						26 4	913 9					
*08	29264 X	5713	-0-	-23551	-0-	778 1	4061 3	Y	778	784 0		21
						18 4	856 9					
*09	6720 X	4900	-0-	-1820	-0-	526 1	3614 3	Y	676	685 0		12
						16 4	744 9					
10	6944 X	4727	-0-	-2217	-0-	361 1	3658 3	Y	637	635 0		14
						7 4	701 9					
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275			
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	921 1	2496 3	Y	794	781 0		27
						79 4	873 9					
06	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	819 1	1760 3	Y	544	554 0		17
						16 4	598 9					
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	832 1	2186 3	Y	600	603 0		14
						17 4	660 9					
*08	4371 X	3268	-0-	-1103	-0-	848 1	1798 3	Y	551	550 0		15
						16 4	606 9					
*09	4230 X	2110	-0-	-2120	-0-	490 1	1227 3	Y	349	355 0		9
						9 4	384 9					
*10	4371 X	200	-0-	-4171	-0-	125 1	1 3	Y	64	73 0		-0-
						4 4	70 9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997			
05	3751 X	3169	-0-	-582	-0-	325 1	2227 3	Y	554	555 0		12
						8 4	609 9					
06	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	186 1	1711 3	Y	433	438 0		7
						9 4	476 9					
07	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	302 1	1157 3	Y	478	478 0		7
						5 4	526 9					
*08	3844 X	255	-0-	-3589	-0-	217 1	1 3	Y	27	33 0		1
						7 4	30 9					
*09	3090 X	2102	-0-	-988	-0-	618 1	839 3	Y	562	555 0		8
						27 4	618 9					
*10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	656 1	2469 3	Y	807	807 0		8
						9 4	888 9					
KENNEDY		WELL #: 5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306			
05	1782 X	-0-	-0-	-1782	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	2278	355	1	229	3	Y	1530	1481	0			49
						11	4	1683	9							
*08	14B2 EXT	4427	-0-	4427	6705	503	1	2819	3	Y	994	1016	0			27
						12	4	1093	9							
*09	T. A.	12599	-0-	12599	19304	882	1	10560	3	Y	1027	1035	0			19
						27	4	1130	9							
*10	30673 X	11369	-0-	-19304	-0-	898	1	9317	3	Y	1034	1031	0			22
						17	4	1137	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

05	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	361	1	3058	3	Y	550	550	0			12
						9	4	605	9							
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	352	1	2701	3	Y	556	558	0			10
						17	4	612	9							
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	401	1	2496	3	Y	513	515	0			8
						7	4	564	9							
*08	4464 X	2569	-0-	-1895	-0-	494	1	1602	3	Y	416	409	0			15
						15	4	458	9							
*09	3900 X	1435	-0-	-2465	-0-	378	1	761	3	Y	254	265	0			4
						17	4	279	9							
*10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	858	1	3281	3	Y	551	550	0			5
						12	4	606	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

05	2976 X	222	-0-	-2754	-0-	149	1	1	3	Y	54	59	0			2
						13	4	59	9							
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	417	1	4	3	Y	346	337	0			11
						8	4	381	9							
07	2976 X	863	-0-	-2113	-0-	562	1	11	4	Y	264	269	0			6
						290	9									
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	617	1	5	3	Y	269	268	0			7
						12	4	296	9							
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	357	1	7	4	Y	166	169	0			4
						183	9									
*10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	500	1	20	3	Y	985	983	0			6
						15	4	1084	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

05	3100 N	2773	-0-	-327	2868	313	1	2449	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
06	3000 N	3291	-0-	291	3159	362	1	2910	3	Y	2	2	0			-0-
						17	4	2	9							
07	4467 X	1308	-0-	-3159	-0-	140	1	1151	3	Y	13	13	0			-0-
						3	4	14	9							
*08	6417 X	5818	-0-	-599	-0-	604	1	5130	3	Y	59	57	0			2
						19	4	65	9							
*09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1166	1	9305	3	Y	153	153	0			2
						52	4	168	9							
*10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1006	1	8390	3	Y	141	142	0			1
						14	4	155	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	27136 X	27136	-0-	-0-	-0-	998 1	18246 3	Y	7156	7103 0			95
						20 4	7872 9						
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	828 1	12834 3	Y	4757	4812 0			40
						18 4	5233 9						
07	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	705 1	12388 3	Y	4584	4584 0			40
						11 4	5042 9						
*08	27125 X	13607	-0-	-13518	-0-	548 1	9177 3	Y	3524	3528 0			36
						6 4	3876 9						
*09	26250 X	10993	-0-	-15257	-0-	787 1	6585 3	Y	3286	3278 0			44
						6 4	3615 9						
10	27125 X	9958	-0-	-17167	-0-	710 1	5931 3	Y	3009	3015 0			38
						7 4	3310 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629				
05	2077 N	765	-0-	-1312	-0-	70 1	366 3	Y	297	299 0			6
						2 4	327 9						
06	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	158 1	1857 3	Y	338	338 0			6
						8 4	372 9						
07	3100 N	5157	-0-	2057	2057	548 1	3858 3	Y	674	670 0			10
						10 4	741 9						
*08	5692 X	3635	-0-	-2057	-0-	405 1	2681 3	Y	487	480 0			17
						13 4	536 9						
*09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	543 1	1660 3	Y	434	445 0			6
						24 4	477 9						
*10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	944 1	3682 3	Y	814	812 0			8
						13 4	895 9						
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810				
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	738 1	1224 3	Y	540	546 0			11
						17 4	594 9						
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	770 1	419 3	Y	423	427 0			7
						37 4	465 9						
07	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	741 1	309 3	Y	370	371 0			6
						13 4	407 9						
*08	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	797 1	1006 3	Y	570	556 0			20
						25 4	627 9						
*09	2490 X	2076	-0-	-414	-0-	793 1	490 3	Y	689	699 0			10
						35 4	758 9						
*10	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	835 1	295 3	Y	812	814 0			8
						11 4	893 9						
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270334		COMPL. DATE 02/04/2013			TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325				
05	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	699 1	7487 3	Y	344	353 0			10
						17 4	378 9						
06	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	673 1	6859 3	Y	449	447 0			12
						28 4	494 9						
07	9207 X	4802	-0-	-4405	-0-	549 1	4128 3	Y	101	111 0			2
						14 4	111 9						
*08	9207 X	4064	-0-	-5143	-0-	567 1	3413 3	Y	70	70 0			2
						7 4	77 9						
*09	8910 X	3890	-0-	-5020	-0-	541 1	3261 3	Y	66	66 0			2
						15 4	73 9						
10	8587 X	3463	-0-	-5124	-0-	528 1	2848 3	Y	71	72 0			1
						9 4	78 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	- 17728
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12857	- 18687			
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	909	1	422	3	Y	89	88	0	10
							57	4	98	9					
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	892	1	426	3	Y	94	94	0	10
							51	4	103	9					
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	837	1	596	3	Y	129	128	0	11
							57	4	142	9					
08	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	849	1	384	3	Y	132	136	0	7
							105	4	145	9					
09	0		1453	-0-	1453	1453	801	1	484	3	Y	79	79	0	7
							81	4	87	9					
10	0		1205	-0-	1205	2658	709	1	284	3	Y	93	94	0	6
							110	4	102	9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13777	- 16267			
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	142	1	2221	3	Y	152	150	0	3
							4	4	167	9					
06	3240	X	1899	-0-	-1341	-0-	120	1	1682	3	Y	84	84	0	3
							5	4	92	9					
07	3348	X	1924	-0-	-1424	-0-	121	1	1707	3	Y	84	84	0	3
							4	4	92	9					
*08	3410	X	1987	-0-	-1423	-0-	125	1	1762	3	Y	88	89	0	2
							3	4	97	9					
*09	2850	X	1458	-0-	-1392	-0-	91	1	1291	3	Y	66	67	0	1
							3	4	73	9					
10	2542	X	2203	-0-	-339	-0-	128	1	1959	3	Y	103	102	0	2
							3	4	113	9					

KENNEDY		WELL #:		4H	RRCID ->	270339	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12754	- 17997			
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	481	1	2728	3	Y	343	344	0	7
							11	4	377	9					
06	3090	X	1881	-0-	-1209	-0-	582	1	1056	3	Y	195	199	0	3
							28	4	215	9					
07	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	936	1	3101	3	Y	199	199	0	3
							17	4	219	9					
*08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	749	1	2560	3	Y	385	374	0	14
							24	4	424	9					
*09	3480	X	2641	-0-	-839	-0-	521	1	1678	3	Y	381	390	0	5
							23	4	419	9					
*10	4278	X	2625	-0-	-1653	-0-	650	1	1555	3	Y	374	375	0	4
							9	4	411	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

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
05	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	823 1	7024 3	20 4	406 9	Y	369	362 0			8
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	342 1	3607 3	17 4	255 9	Y	232	236 0			4
07	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	388 1	4266 3	8 4	267 9	Y	243	243 0			4
*08	8277 X	3493	-0-	-4784	-0-	357 1	2938 3	11 4	187 9	Y	170	168 0			6
*09	8010 X	4132	-0-	-3878	-0-	413 1	3444 3	18 4	257 9	Y	234	237 0			3
*10	8277 X	3429	-0-	-4848	-0-	389 1	2829 3	5 4	206 9	Y	187	188 0			2

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

05	7192 X	4654	-0-	-2538	-0-	756 1	3097 3	18 4	783 9	Y	712	712 0			13
06	6360 X	4611	-0-	-1749	-0-	760 1	3148 3	31 4	672 9	Y	611	605 0			19
07	6138 X	4215	-0-	-1923	-0-	726 1	2834 3	22 4	633 9	Y	575	576 0			18
*08	4650 X	3659	-0-	-991	-0-	689 1	2416 3	16 4	538 9	Y	489	494 0			13
*09	4620 X	3638	-0-	-982	-0-	692 1	2385 3	21 4	540 9	Y	491	495 0			9
10	4774 X	2808	-0-	-1966	-0-	540 1	1881 3	10 4	377 9	Y	343	345 0			7

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	399 1	2599 3	10 4	492 9	Y	447	451 0			8
06	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	649 1	1790 3	26 4	273 9	Y	248	248 0			8
07	3534 X	2054	-0-	-1480	-0-	741 1	986 3	22 4	305 9	Y	277	276 0			9
*08	3720 X	1762	-0-	-1958	-0-	557 1	894 3	13 4	298 9	Y	271	273 0			7
*09	3600 X	3303	-0-	-297	-0-	431 1	1056 3	13 4	1803 9	Y	1639	1616 0			30
10	3503 X	2333	-0-	-1170	-0-	342 1	661 3	6 4	1324 9	Y	1204	1208 0			26

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

05	2852 X	863	-0-	-1989	-0-	84 1	622 3	2 4	155 9	Y	141	143 0			3
06	2760 X	53	-0-	-2707	-0-	6 1	22 3	25 9		Y	23	25 0			1
07	2573 X	344	-0-	-2229	-0-	37 1	238 3	1 4	68 9	Y	62	61 0			2
*08	2573 X	1600	-0-	-973	-0-	166 1	1196 3	4 4	234 9	Y	213	209 0			6
*09	1950 X	1595	-0-	-355	-0-	152 1	1173 3	5 4	265 9	Y	241	243 0			4
10	868 X	455	-0-	-413	-0-	41 1	340 3	1 4	73 9	Y	66	69 0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	4650 X	4116	-0-	-534	-0-	412 1	3027 3	Y	606	591 0		17
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	10 4	667 9					
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	434 1	3509 3	Y	827	821 0		23
*08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	18 4	910 9					
*09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	496 1	4072 3	Y	784	788 0		19
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	13 4	862 9					
						528 1	4174 3	Y	750	751 0		18
						7 4	825 9					
						489 1	3863 3	Y	701	697 0		22
						14 4	771 9					
						503 1	3927 3	Y	749	756 0		15
						9 4	824 9					

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457				
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675				
05	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	428 1	2482 3	Y	572	583 0		16
06	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	10 4	629 9					
07	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	429 1	2301 3	Y	401	406 0		11
*08	4681 X	3062	-0-	-1619	-0-	18 4	441 9					
*09	3510 X	2584	-0-	-926	-0-	491 1	2314 3	Y	582	579 0		14
10	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	12 4	640 9					
						483 1	1871 3	Y	638	637 0		15
						6 4	702 9					
						447 1	1825 3	Y	273	280 0		8
						12 4	300 9					
						455 1	1805 3	Y	194	198 0		4
						8 4	213 9					

BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512				
05	34912 X	34912	-0-	-0-	-0-	1080 1	25781 3	Y	7294	7323 0		206
06	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	28 4	8023 9					
07	24149 X	20608	-0-	-3541	-0-	771 1	17477 3	Y	4926	4996 0		136
*08	34906 X	18092	-0-	-16814	-0-	33 4	5419 9					
*09	33780 X	16260	-0-	-17520	-0-	696 1	15209 3	Y	4258	4293 0		101
10	34906 X	28968	-0-	-5938	-0-	19 4	4684 9					
						649 1	13199 3	Y	3849	3860 0		90
						10 4	4234 9					
						570 1	12062 3	Y	3283	3271 0		102
						17 4	3611 9					
						1042 1	21722 3	Y	5623	5616 0		109
						19 4	6185 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	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

		WELL #:		3H	RRCID -> 271148	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12489	PERF.13073	- 18879					
05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	519 1	4749 3	Y	1008	1023	0			29
06	5520 X	4281	-0-	-1239	-0-	12 4	1109 9	Y	673	683	0			19
07	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	390 1	3135 3	Y	705	707	0			17
*08	7719 X	4823	-0-	-2896	-0-	16 4	740 9	Y	816	814	0			19
*09	7470 X	4434	-0-	-3036	-0-	443 1	3296 3	Y	736	732	0			23
10	6386 X	5035	-0-	-1351	-0-	11 4	776 9	Y	843	850	0			16
						488 1	3431 3	Y						
						6 4	898 9	Y						
						446 1	3166 3	Y						
						12 4	810 9	Y						
						491 1	3609 3	Y						
						8 4	927 9	Y						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID -> 271228	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 11964	PERF.12346	- 18846					
05	5146 X	4789	-0-	-357	-0-	742 1	3120 3	Y	826	828	0			15
06	4680 X	4529	-0-	-151	-0-	18 4	909 9	Y	711	704	0			22
07	4805 X	3835	-0-	-970	-0-	692 1	3027 3	Y	566	570	0			18
*08	4805 X	4631	-0-	-174	-0-	28 4	782 9	Y	861	855	0			24
*09	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	683 1	2508 3	Y	779	789	0			14
10	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	21 4	623 9	Y	1060	1051	0			23
						657 1	3011 3	Y						
						16 4	947 9	Y						
						612 1	2817 3	Y						
						18 4	857 9	Y						
						656 1	2172 3	Y						
						12 4	1166 9	Y						

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 271425	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 12203	PERF.12284	- 17459					
05	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	565 1	3050 3	Y	652	645	0			13
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	32 4	717 9	Y	377	388	0			2
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	372 1	2109 3	Y	599	597	0			4
*08	4371 X	3533	-0-	-838	-0-	10 4	415 9	Y	484	484	0			4
*09	4230 X	2771	-0-	-1459	-0-	513 1	2628 3	Y	395	395	0			4
10	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	22 4	659 9	Y	503	502	0			5
						467 1	2520 3	Y						
						14 4	532 9	Y						
						441 1	1886 3	Y						
						9 4	435 9	Y						
						464 1	1848 3	Y						
						4 4	553 9	Y						

MOBIL UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 271426	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12179	PERF.12278	- 17400					
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	600 1	2536 3	Y	807	809	0			17
06	3480 X	1437	-0-	-2043	-0-	34 4	888 9	Y	366	381	0			2
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	558 1	462 3	Y	1102	1096	0			8
*08	6014 X	4678	-0-	-1336	-0-	14 4	403 9	Y	927	927	0			8
*09	5820 X	2923	-0-	-2897	-0-	729 1	3817 3	Y	500	503	0			5
10	5797 X	846	-0-	-4951	-0-	31 4	1212 9	Y	2	7	0			-0-
						681 1	2956 3	Y						
						21 4	1020 9	Y						
						415 1	1949 3	Y						
						9 4	550 9	Y						
						45 1	798 3	Y						
						1 4	2 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
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

				WELL #:	5H	RRCID -> 271428	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12210	PERF.12234 - 16488				
05		7068 X	4763	-0-	-2305	-0-	710 1 41 4	2706 3 1306 9	Y	1187	1183	0	24
06		5280 X	4082	-0-	-1198	-0-	698 1 18 4	2253 3 1113 9	Y	1012	1029	0	7
07		5859 X	4145	-0-	-1714	-0-	678 1 29 4	2383 3 1055 9	Y	959	959	0	7
*08		5859 X	2347	-0-	-3512	-0-	611 1 19 4	1128 3 589 9	Y	535	537	0	5
*09		5670 X	3426	-0-	-2244	-0-	645 1 14 4	1877 3 890 9	Y	809	806	0	8
10		4774 X	3257	-0-	-1517	-0-	685 1 6 4	1519 3 1047 9	Y	952	950	0	10

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	1H	RRCID -> 271494	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL DEPTH 11981	PERF.12412 - 18661				
05		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	610 1 15 4	1444 3 1070 9	Y	973	975	0	18
06		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	571 1 23 4	1465 3 936 9	Y	851	843	0	26
07		2387 X	2275	-0-	-112	-0-	563 1 17 4	935 3 760 9	Y	691	695	0	22
*08		3348 X	2176	-0-	-1172	-0-	670 1 16 4	733 3 757 9	Y	688	691	0	19
*09		3030 X	2386	-0-	-644	-0-	627 1 19 4	1326 3 414 9	Y	376	388	0	7
10		3131 X	2510	-0-	-621	-0-	813 1 15 4	1209 3 473 9	Y	430	428	0	9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 271496	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 12062	PERF.12138 - 18320				
05		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	857 1 49 4	5666 3 1205 9	Y	1095	1089	0	23
06		7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	804 1 21 4	4282 3 958 9	Y	871	888	0	6
07		7688 X	4826	-0-	-2862	-0-	688 1 29 4	3188 3 921 9	Y	837	837	0	6
*08		7781 X	3559	-0-	-4222	-0-	573 1 18 4	2216 3 752 9	Y	684	684	0	6
09		7530 X	165	-0-	-7365	-0-	73 1 90 9	2 4	Y	82	87	0	1
10		7781 X	66	-0-	-7715	-0-	57 1	9 9	Y	8	9	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 271497	COMPL. DATE 12/24/2013	TOTAL DEPTH 12037	PERF.12219 - 18453				
05		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	497 1 28 4	4918 3 1122 9	Y	1020	1013	0	21
06		6180 X	5572	-0-	-608	-0-	524 1 14 4	3924 3 1110 9	Y	1009	1024	0	6
07		6386 X	4137	-0-	-2249	-0-	506 1 22 4	2707 3 902 9	Y	820	820	0	6
*08		6076 X	3910	-0-	-2166	-0-	578 1 18 4	2378 3 936 9	Y	851	850	0	7
*09		5880 X	3706	-0-	-2174	-0-	532 1 11 4	2315 3 848 9	Y	771	771	0	7
10		6076 X	3556	-0-	-2520	-0-	555 1 5 4	2139 3 857 9	Y	779	778	0	8

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		198 1	37 3	Y	942	931 0		21
							28 4	1036 9					
06	3000 N	3353	-0-	353	353		568 1	1474 3	Y	1035	1021 0		35
							172 4	1139 9					
07	2739 N	2386	-0-	-353	-0-		282 1	1312 3	Y	647	667 0		15
							80 4	712 9					
08	2387 X	1898	-0-	-489	-0-		214 1	794 3	Y	774	758 0		31
							39 4	851 9					
09	0	1242	-0-	1242	1242		73 1	557 3	Y	547	562 0		16
							10 4	602 9					
10	0	2689	-0-	2689	3931		384 1	1263 3	Y	856	848 0		24
							100 4	942 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
05	2418 X	752	-0-	-1666	-0-		207 1	29 4	Y	469	474 0		10
							516 9						
06	1770 X	724	-0-	-1046	-0-		185 1	2 3	Y	437	432 0		15
							56 4	481 9					
07	1829 X	1122	-0-	-707	-0-		360 1	78 3	Y	528	531 0		12
							103 4	581 9					
08	1829 X	804	-0-	-1025	-0-		270 1	45 3	Y	400	396 0		16
							49 4	440 9					
09	0	2461	-0-	2461	2461		1225 1	413 3	Y	594	592 0		18
							170 4	653 9					
10	0	1115	-0-	1115	3576		609 1	158 4	Y	316	325 0		9
							348 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		170 1	1 3	Y	1530	1509 0		34
							24 4	1683 9					
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		384 1	2 3	Y	910	913 0		31
							116 4	1001 9					
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		524 1	784 3	Y	1095	1100 0		26
							149 4	1205 9					
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		235 1	454 3	Y	1011	997 0		40
							43 4	1112 9					
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		85 1	686 3	Y	905	918 0		27
							12 4	996 9					
10	0	3466	-0-	3466	3466		955 1	1497 3	Y	696	704 0		19
							248 4	766 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		2H	RRCID ->	271733	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12138	- 18098	
05	5828 X	1891	-0-	-3937	-0-		619 1	930 3	Y	278	278 0		6
							36 4	306 9					
06	5430 X	3836	-0-	-1594	-0-		624 1	3015 3	Y	164	169 0		1
							17 4	180 9					
07	5611 X	5281	-0-	-330	-0-		783 1	4024 3	Y	401	399 0		3
							33 4	441 9					
*08	5611 X	3049	-0-	-2562	-0-		601 1	2172 3	Y	234	235 0		2
							19 4	257 9					
*09	4470 X	2119	-0-	-2351	-0-		500 1	1316 3	Y	265	265 0		2
							11 4	292 9					
10	5270 X	1802	-0-	-3468	-0-		500 1	1004 3	Y	267	266 0		3
							4 4	294 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8463 X	7752	-0-	-711	-0-	866 1	5880 3	49 4	957 9	Y	870	867 0		18
06	8190 X	7503	-0-	-687	-0-	888 1	5676 3	24 4	915 9	Y	832	845 0		5
07	8215 X	7481	-0-	-734	-0-	833 1	5706 3	36 4	906 9	Y	824	823 0		6
*08	7812 X	6742	-0-	-1070	-0-	836 1	4994 3	26 4	886 9	Y	805	804 0		7
*09	7560 X	6181	-0-	-1379	-0-	700 1	4668 3	15 4	798 9	Y	725	725 0		7
10	7750 X	5443	-0-	-2307	-0-	748 1	3892 3	7 4	796 9	Y	724	724 0		7
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348														
05	3100 N	6010	-0-	2910	4837	1305 1	4544 3	30 4	131 9	Y	119	119 0		3
06	3000 N	612	-0-	-2388	2449	556 1	1 3	27 4	28 9	Y	25	28 0		-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-			-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667														
05	3224 X	2052	-0-	-1172	-0-	421 1	1027 3	10 4	594 9	Y	540	544 0		10
06	3120 X	1054	-0-	-2066	-0-	183 1	288 3	7 4	576 9	Y	524	518 0		16
07	3224 X	1267	-0-	-1957	-0-	213 1	527 3	6 4	521 9	Y	474	475 0		15
*08	3534 X	918	-0-	-2616	-0-	161 1	194 3	4 4	559 9	Y	508	509 0		14
*09	3420 X	1418	-0-	-2002	-0-	198 1	592 3	6 4	622 9	Y	565	569 0		10
*10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	257 1	1432 3	5 4	778 9	Y	707	702 0		15
MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479														
05	3348 X	2114	-0-	-1234	-0-	534 1	1418 3	12 4	150 9	Y	136	136 0		3
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	251 1	2109 3	12 4	185 9	Y	168	168 0		3
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	306 1	3124 3	6 4	211 9	Y	192	192 0		3
*08	3038 X	2529	-0-	-509	-0-	331 1	2052 3	10 4	136 9	Y	124	123 0		4
*09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	781 1	2132 3	35 4	241 9	Y	219	220 0		3
*10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	370 1	3537 3	5 4	282 9	Y	256	257 0		2
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	397 1	1143 3	Y	219	222 0		6
06	3060 X	1762	-0-	-1298	-0-	9 4	241 9	Y	212	212 0		6
07	3162 X	1865	-0-	-1297	-0-	374 1	1140 3	Y	228	229 0		5
*08	3162 X	1741	-0-	-1421	-0-	15 4	233 9	Y	217	217 0		5
*09	2760 X	1676	-0-	-1084	-0-	428 1	1176 3	Y	216	214 0		7
*10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	10 4	251 9	Y	236	238 0		5
						433 1	1064 3	Y				
						5 4	239 9					
						417 1	1010 3	Y				
						11 4	238 9					
						428 1	1168 3	Y				
						7 4	260 9					

FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12678 - 19236		
05	6355 X	3362	-0-	-2993	-0-	346 1	2463 3	Y	495	515 0		14
06	5520 X	5387	-0-	-133	-0-	8 4	545 9	Y	888	877 0		25
07	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	342 1	4054 3	Y	919	922 0		22
*08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	14 4	977 9	Y	1113	1109 0		26
*09	5700 X	5351	-0-	-349	-0-	712 1	4067 3	Y	948	945 0		29
10	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	18 4	1011 9	Y	885	897 0		17
						779 1	4134 3	Y				
						9 4	1224 9					
						727 1	3561 3	Y				
						20 4	1043 9					
						625 1	3403 3	Y				
						10 4	974 9					

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12692 - 19199		
05	3379 X	3135	-0-	-244	-0-	413 1	2457 3	Y	232	242 0		7
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	10 4	255 9	Y	227	228 0		6
07	4650 X	3066	-0-	-1584	-0-	462 1	2527 3	Y	219	220 0		5
*08	4650 X	2747	-0-	-1903	-0-	19 4	250 9	Y	201	201 0		5
*09	4500 X	2494	-0-	-2006	-0-	537 1	2275 3	Y	166	166 0		5
10	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	13 4	241 9	Y	174	176 0		3
						530 1	1990 3	Y				
						6 4	221 9					
						435 1	1864 3	Y				
						12 4	183 9					
						482 1	2148 3	Y				
						8 4	191 9					

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949		PERF.12340 - 18190		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	280			Y	-0-			-0-
06	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	20	-0-	20	20	3 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			Y	-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 #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695							
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
05	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	828	1	5397	3	Y	907	914	0			17
						20	4	998	9							
06	4890 X	2826	-0-	-2064	-0-	576	1	1861	3	Y	333	340	0			10
						23	4	366	9							
07	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	566	1	4805	3	Y	716	703	0			23
						18	4	788	9							
*08	9703 X	3932	-0-	-5771	-0-	747	1	2619	3	Y	498	507	0			14
						18	4	548	9							
*09	7920 X	2665	-0-	-5255	-0-	807	1	1406	3	Y	389	396	0			7
						24	4	428	9							
*10	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	1055	1	6058	3	Y	942	929	0			20
						20	4	1036	9							
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154							
05	3100 N	9284	-0-	6184	6184	699	1	8383	3	Y	168	173	0			4
						17	4	185	9							
06	3000 N	9510	-0-	6510	12694	680	1	8628	3	Y	154	155	0			3
						33	4	169	9							
07	3100 N	8930	-0-	5830	18524	800	1	7924	3	Y	173	173	0			3
						16	4	190	9							
*08	25610 X	7086	-0-	-18524	-0-	848	1	6117	3	Y	85	85	0			3
						27	4	94	9							
*09	9510 X	4883	-0-	-4627	-0-	1065	1	3611	3	Y	145	146	0			2
						47	4	160	9							
*10	9827 X	8111	-0-	-1716	-0-	786	1	7140	3	Y	158	158	0			2
						11	4	174	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224							
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-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410							
05	30318 X	2426	-0-	-27892	-0-	512	1	1553	3	Y	317	309	0			9
						12	4	349	9							
06	6990 X	2018	-0-	-4972	-0-	503	1	1318	3	Y	160	165	0			4
						21	4	176	9							
07	7130 X	2087	-0-	-5043	-0-	546	1	1305	3	Y	203	202	0			5
						13	4	223	9							
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	616	1	2645	3	Y	122	124	0			3
						7	4	134	9							
*09	2340 X	1710	-0-	-630	-0-	521	1	1065	3	Y	100	100	0			3
						14	4	110	9							
*10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	565	1	2226	3	Y	148	148	0			3
						9	4	163	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014			TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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															
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762															
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
05	4371 X	3483	-0-	-888	-0-	179	1	2781	3	Y	472	472	0		14
						4	4	519	9						
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	182	1	2322	3	Y	479	484	0		9
						3	4	527	9						
07	3782 X	2518	-0-	-1264	-0-	411	1	1279	3	Y	748	735	0		22
						5	4	823	9						
08	3782 X	2635	-0-	-1147	-0-	224	1	1909	3	Y	454	461	0		15
						3	4	499	9						
09	0	3753	-0-	3753	3753	178	1	3008	3	Y	514	508	0		21
						2	4	565	9						
10	0	2690	-0-	2690	6443	168	1	2050	3	Y	428	435	0		14
						1	4	471	9						
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147															
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-				-0-
06	1260 X	358	-0-	-902	-0-	114	1	9	3	Y	209	203	0		6
						5	4	230	9						
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	676	1	20	4	Y	557	545	0		18
						613	9								
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	125	1	3	4	Y	547	550	0		15
						602	9								
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	430	1	1	3	Y	536	541	0		10
						13	4	590	9						
*10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	279	1	1	3	Y	477	477	0		10
						5	4	525	9						
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214															
05	2914 X	2199	-0-	-715	-0-	556	1	1627	3	Y	3	3	0		-0-
						13	4	3	9						
06	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	569	1	763	3	Y	11	11	0		-0-
						23	4	12	9						
07	2914 X	664	-0-	-2250	-0-	622	1	23	3	Y	4	4	0		-0-
						15	4	4	9						
08	2201 N	239	-0-	-1962	-0-	206	1	2	4	Y	28	27	0		1
						31	9								
*09	3000 N	4621	-0-	1621	1621	599	1	3926	3	Y	72	71	0		2
						17	4	79	9						
*10	3100 N	3952	-0-	852	2473	578	1	3287	3	Y	70	71	0		1
						10	4	77	9						
LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442															
05	1271 N	882	-0-	-389	-0-	603	1	25	3	Y	222	227	0		3
						10	4	244	9						
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	812	1	326	3	Y	461	460	0		4
						14	4	507	9						
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	630	1	50	3	Y	65	68	0		1
						7	4	72	9						
*08	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	607	1	137	3	Y	475	471	0		5
						4	4	523	9						
*09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	729	1	517	3	Y	487	485	0		7
						4	4	536	9						
10	1705 X	697	-0-	-1008	-0-	560	1	23	3	Y	99	105	0		1
						5	4	109	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467				
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
05	3255 X	622	-0-	-2633	-0-	583 1	29 3	Y	-0-	9 0		-0-
06	3660 X	661	-0-	-2999	-0-	580 1	39 3	Y	29	29 0		-0-
07	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	841 1	4047 3	Y	1480	1467 0		13
*08	2945 X	447	-0-	-2498	-0-	413 1	3 3	Y	25	38 0		-0-
*09	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	695 1	1196 3	Y	567	559 0		8
*10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	730 1	1595 3	Y	813	811 0		10
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391				
05	1240 N	828	-0-	-412	-0-	206 1	4 4	Y	562	560 0		7
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	618 9	5 3	Y	498	501 0		4
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	455 1	548 9	Y	446	446 0		4
*08	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	390 1	349 3	Y	415	415 0		4
*09	1020 X	494	-0-	-526	-0-	4 4	491 9	Y	122	124 0		2
10	1240 X	1202	-0-	-38	-0-	345 1	284 3	Y	304	302 0		4
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866				
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	335	-0-	335	335	298 1	2 3	Y	25	24 0		1
*09	T. A.	9538	-0-	9538	9873	7 4	28 9	Y	6	7 0		-0-
10	T. A.	11565	-0-	11565	21438	1022 1	8478 3	Y	149	146 0		3
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691				
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	11036 X	8435	-0-	-2601	-0-	763 1	6591 3	48 4	1033 9	Y	939	921 0		104
06	10680 X	7965	-0-	-2715	-0-	729 1	6126 3	42 4	1068 9	Y	971	970 0		105
07	9672 X	7712	-0-	-1960	-0-	675 1	5884 3	46 4	1107 9	Y	1006	1023 0		88
08	7626 X	7096	-0-	-530	-0-	686 1	5380 3	85 4	945 9	Y	859	904 0		43
09	0	6108	-0-	6108	6108	644 1	4530 3	65 4	869 9	Y	790	767 0		66
10	0	3814	-0-	3814	9922	535 1	2613 3	83 4	583 9	Y	530	563 0		33
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215					
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-
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014			TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-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-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140					
05	5394 X	300	-0-	-5094	-0-	23 1	224 3	1 4	52 9	Y	47	46 0		1
06	5220 X	1428	-0-	-3792	-0-	493 1	743 3	20 4	172 9	Y	156	152 0		5
07	1178 X	784	-0-	-394	-0-	232 1	445 3	7 4	100 9	Y	91	93 0		3
*08	1178 X	387	-0-	-791	-0-	182 1	155 3	4 4	46 9	Y	42	44 0		1
*09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	1 0		-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370					
05	10943 X	1798	-0-	-9145	-0-	752 1	900 3	18 4	128 9	Y	116	114 0		2
06	10590 X	1801	-0-	-8789	-0-	657 1	108 3	26 4	1010 9	Y	918	892 0		28
07	10819 X	1169	-0-	-9650	-0-	647 1	445 3	19 4	502 9	Y	456	469 0		15
*08	5487 X	783	-0-	-4704	-0-	742 1	15 3	17 4	9 9	Y	8	23 0		-0-
*09	4320 X	241	-0-	-4079	-0-	219 1	6 3	6 4	10 9	Y	9	9 0		-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	3627 X	1219	-0-	-2408	-0-	510 1	688 3	Y	11	12	0	-0-
						9 4	12 9					
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	814 1	2742 3	Y	649	644	0	5
						15 4	714 9					
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	721 1	2870 3	Y	735	734	0	6
						9 4	809 9					
*08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	684 1	2321 3	Y	644	643	0	7
						5 4	708 9					
*09	4290 X	1574	-0-	-2716	-0-	605 1	538 3	Y	389	391	0	5
						3 4	428 9					
10	4433 X	1414	-0-	-3019	-0-	597 1	326 3	Y	442	441	0	6
						5 4	486 9					
LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564			
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	722 1	896 3	Y	458	453	0	6
						13 4	504 9					
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	670 1	265 3	Y	282	286	0	2
						12 4	310 9					
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	543 1	818 3	Y	405	403	0	4
						6 4	446 9					
*08	2139 X	1348	-0-	-791	-0-	566 1	417 3	Y	328	329	0	3
						4 4	361 9					
*09	2070 X	1445	-0-	-625	-0-	603 1	516 3	Y	294	293	0	4
						3 4	323 9					
10	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	596 1	381 3	Y	329	329	0	4
						5 4	362 9					
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812			
05	5797 X	2540	-0-	-3257	-0-	312 1	2192 3	Y	26	28	0	1
						7 4	29 9					
06	5610 X	1557	-0-	-4053	-0-	339 1	1185 3	Y	17	18	0	-0-
						14 4	19 9					
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	430 1	1995 3	Y	244	238	0	6
						11 4	268 9					
*08	2542 X	1760	-0-	-782	-0-	440 1	1286 3	Y	26	31	0	1
						5 4	29 9					
*09	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	416 1	1147 3	Y	32	32	0	1
						11 4	35 9					
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	439 1	2000 3	Y	49	49	0	1
						7 4	54 9					
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340			
05	3100 N	8118	-0-	5018	5018	886 1	5627 3	Y	1439	1420	0	27
						22 4	1583 9					
06	3000 N	5968	-0-	2968	7986	762 1	4126 3	Y	954	951	0	30
						31 4	1049 9					
07	3100 N	5725	-0-	2625	10611	773 1	4029 3	Y	817	821	0	26
						24 4	899 9					
*08	15138 X	4527	-0-	-10611	-0-	581 1	3063 3	Y	790	794	0	22
						14 4	869 9					
*09	7140 X	5355	-0-	-1785	-0-	829 1	3574 3	Y	843	850	0	15
						25 4	927 9					
10	7378 X	3687	-0-	-3691	-0-	541 1	2492 3	Y	585	587	0	13
						10 4	644 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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
05	3813 X	2224	-0-	-1589	-0-	363 1	1444 3	Y	371	370 0		7					
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	9 4	408 9	Y	318	315 0		10					
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	353 1	1664 3	Y	302	302 0		10					
*08	3565 X	2586	-0-	-979	-0-	14 4	350 9	Y	295	297 0		8					
*09	3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	412 1	2626 3	Y	269	272 0		5					
10	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	13 4	332 9	Y	294	293 0		6					
						345 1	1908 3	Y									
						8 4	325 9										
						330 1	1755 3	Y									
						10 4	296 9										
						354 1	1694 3	Y									
						7 4	323 9										
MOBIL UNIT C										WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505	
05	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	426 1	4988 3	Y	627	631 0		12					
06	5730 X	4711	-0-	-1019	-0-	11 4	690 9	Y	460	458 0		14					
07	7068 X	3829	-0-	-3239	-0-	336 1	3855 3	Y	363	365 0		12					
*08	7068 X	6964	-0-	-104	-0-	14 4	506 9	Y	810	800 0		22					
*09	6840 X	5301	-0-	-1539	-0-	380 1	3038 3	Y	570	582 0		10					
10	6107 X	1879	-0-	-4228	-0-	12 4	399 9	Y	232	237 0		5					
						915 1	5136 3	Y									
						22 4	891 9										
						727 1	3925 3	Y									
						22 4	627 9										
						316 1	1302 3	Y									
						6 4	255 9										
MOBIL UNIT D										WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246	
05	2356 X	1946	-0-	-410	-0-	324 1	1327 3	Y	261	260 0		5					
06	1800 X	1589	-0-	-211	-0-	8 4	287 9	Y	217	215 0		7					
07	1860 X	251	-0-	-1609	-0-	399 1	935 3	Y	50	55 0		2					
*08	1953 X	600	-0-	-1353	-0-	16 4	239 9	Y	203	199 0		6					
*09	1890 X	789	-0-	-1101	-0-	190 1	6 4	Y	250	251 0		5					
10	1953 X	252	-0-	-1701	-0-	55 9		Y	43	47 0		1					
						366 1	3 3	Y									
						8 4	223 9										
						491 1	8 3	Y									
						15 4	275 9										
						198 1	3 3	Y									
						4 4	47 9										
NITSCH UNIT A										WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	T. A.	3	-0-	3	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

 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. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	785	-0-	785	785	686	1	6	3	Y	7	7	0			-0-
						85	4	8	9							
09	14B2 EXT	305	-0-	305	1090	277	1	28	4	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	724	-0-	724	1814	608	1	2	3	Y	17	16	0			1
						95	4	19	9							

 NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	229	-0-	229	229	67	1	7	4	Y	141	129	0			12
						155	9									
10	14B2 EXT	546	-0-	546	775	393	1	3	3	Y	81	88	0			5
						61	4	89	9							

 FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

05	1271 N	702	-0-	-569	-0-	484	1	2	3	Y	186	188	0			5
						11	4	205	9							
06	1590 N	589	-0-	-1001	-0-	393	1	1	3	Y	163	163	0			5
						16	4	179	9							
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	500	1	3	3	Y	141	143	0			3
						12	4	155	9							
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	525	1	1	3	Y	258	255	0			6
						6	4	284	9							
*09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	489	1	11	3	Y	185	185	0			6
						13	4	204	9							
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	500	1	16	3	Y	73	78	0			1
						8	4	80	9							

 FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	543	1	5	3	Y	35	36	0			1
						12	4	39	9							
06	690 N	569	-0-	-121	-0-	499	1	3	3	Y	43	43	0			1
						20	4	47	9							
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	535	1	5	3	Y	38	38	0			1
						13	4	42	9							
*08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	607	1	7	3	Y	41	41	0			1
						7	4	45	9							
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	587	1	13	3	Y	48	48	0			1
						16	4	53	9							
*10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	609	1	331	3	Y	48	48	0			1
						10	4	53	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828															
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
05	2480 X	1765	-0-	-715	-0-	525 1	765 3	12 4	463 9	Y	421	419 0			12
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	489 1	788 3	20 4	297 9	Y	270	275 0			7
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	524 1	714 3	13 4	289 9	Y	263	264 0			6
*08	1767 X	1663	-0-	-104	-0-	578 1	703 3	6 4	376 9	Y	342	340 0			8
*09	1710 X	1531	-0-	-179	-0-	556 1	616 3	15 4	344 9	Y	313	311 0			10
*10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	568 1	1242 3	9 4	385 9	Y	350	353 0			7

FOSTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667															
05	3100 N	2685	-0-	-415	1017	517 1	1693 3	12 4	463 9	Y	421	433 0			12
06	3159 X	2142	-0-	-1017	-0-	452 1	1210 3	18 4	462 9	Y	420	420 0			12
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	537 1	1364 3	13 4	469 9	Y	426	428 0			10
*08	3317 X	2212	-0-	-1105	-0-	543 1	1250 3	6 4	413 9	Y	375	376 0			9
*09	3210 X	1853	-0-	-1357	-0-	514 1	1159 3	14 4	166 9	Y	151	155 0			5
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	521 1	2008 3	9 4	68 9	Y	62	66 0			1

MAY B UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639															
05	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	364 1	2741 3	9 4	407 9	Y	370	372 0			8
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	315 1	2583 3	15 4	399 9	Y	363	365 0			6
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	334 1	2801 3	6 4	425 9	Y	386	386 0			6
*08	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	329 1	2717 3	10 4	443 9	Y	403	395 0			14
*09	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	340 1	2532 3	15 4	527 9	Y	479	486 0			7
*10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378 1	2810 3	5 4	462 9	Y	420	423 0			4

MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904															
05	31734 X	31734	-0-	-0-	-0-	1255 1	22931 3	26 4	7522 9	Y	6838	6885 0			90
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1376 1	14852 3	28 4	3229 9	Y	2935	3001 0			24
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1130 1	9977 3	15 4	2453 9	Y	2230	2235 0			19
*08	31062 X	8641	-0-	-22421	-0-	919 1	6091 3	8 4	1623 9	Y	1475	1479 0			15
*09	30060 X	6474	-0-	-23586	-0-	868 1	4502 3	6 4	1098 9	Y	998	1000 0			13
10	31062 X	5937	-0-	-25125	-0-	822 1	4115 3	7 4	993 9	Y	903	905 0			11

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							

		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858			PERF.12605 - 18495				
05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	443 1	1326 3	10 4	125 9	Y	114	116 0				3
06	2730 N	1073	-0-	-1657	-0-	363 1	576 3	15 4	119 9	Y	108	108 0				3
07	2511 N	1393	-0-	-1118	-0-	445 1	791 3	11 4	146 9	Y	133	133 0				3
*08	2821 X	1678	-0-	-1143	-0-	479 1	1058 3	5 4	136 9	Y	124	124 0				3
*09	2430 X	1113	-0-	-1317	-0-	417 1	555 3	11 4	130 9	Y	118	117 0				4
10	1891 X	1815	-0-	-76	-0-	475 1	1212 3	8 4	120 9	Y	109	111 0				2

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534			PERF.12852 - 17709				
05	36828 X	36828	-0-	-0-	-0-	1466 1	24901 3	30 4	10431 9	Y	9483	9570 0				125
06	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	874 1	10318 3	18 4	4514 9	Y	4104	4195 0				34
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	406 1	5677 3	6 4	2393 9	Y	2175	2190 0				19
*08	36828 X	6420	-0-	-30408	-0-	732 1	2814 3	6 4	2868 9	Y	2607	2599 0				27
*09	35640 X	5729	-0-	-29911	-0-	934 1	2307 3	5 4	2483 9	Y	2257	2254 0				30
10	36828 X	5600	-0-	-31228	-0-	899 1	2630 3	8 4	2063 9	Y	1875	1881 0				24

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277123		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12030			PERF.12309 - 17713				
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	540 1	47 4	207 9		Y	188	188 0				6
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	658 1	12 4	217 9		Y	197	197 0				6
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	363 1	50 3	7 4	226 9	Y	205	206 0				5
*08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	332 1	813 3	6 4	215 9	Y	195	195 0				5
*09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	313 1	1129 3	6 4	180 9	Y	164	165 0				4
*10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	362 1	2442 3	11 4	240 9	Y	218	221 0				1

MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12162			PERF.12677 - 18574				
05	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	919 1	3801 3	22 4	608 9	Y	553	553 0				10
06	4140 X	3465	-0-	-675	-0-	751 1	2324 3	30 4	360 9	Y	327	327 0				10
07	4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	706 1	1093 3	21 4	266 9	Y	242	244 0				8
*08	5363 X	5028	-0-	-335	-0-	846 1	3628 3	20 4	534 9	Y	485	480 0				13
*09	5190 X	2825	-0-	-2365	-0-	699 1	1797 3	21 4	308 9	Y	280	288 0				5
10	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	764 1	1871 3	14 4	329 9	Y	299	298 0				6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361						
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
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	640	1	3020	3	Y	398	399	0		11
						15	4	438	9						
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	549	1	1214	3	Y	184	190	0		5
						22	4	202	9						
07	5239 X	526	-0-	-4713	-0-	440	1	2	3	Y	66	69	0		2
						11	4	73	9						
*08	5239 X	2301	-0-	-2938	-0-	593	1	1485	3	Y	196	193	0		5
						7	4	216	9						
*09	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	713	1	3965	3	Y	232	230	0		7
						20	4	255	9						
*10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	713	1	3798	3	Y	295	296	0		6
						12	4	325	9						

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137						
05	4309 X	3945	-0-	-364	-0-	405	1	3522	3	Y	7				250
						10	4	8	9						
06	7350 X	3157	-0-	-4193	-0-	570	1	2324	3	Y	218				468
						23	4	240	9						
07	7595 X	4689	-0-	-2906	-0-	707	1	3922	3	Y	38	356	1		150
						18	4	42	9						
*08	7595 X	3022	-0-	-4573	-0-	713	1	2152	3	Y	135	175	1		110
						8	4	149	9						
*09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	789	1	5481	3	Y	122				232
						22	4	134	9						
*10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	809	1	3729	3	Y	178	193	1		217
						14	4	196	9						

LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332						
05	6076 X	2863	-0-	-3213	-0-	822	1	1439	3	Y	483	489	0		17
						71	4	531	9						
06	5880 X	5568	-0-	-312	-0-	913	1	3886	3	Y	683	678	0		22
						18	4	751	9						
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	984	1	4315	3	Y	838	841	0		19
						20	4	922	9						
*08	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	956	1	3513	3	Y	719	719	0		19
						19	4	791	9						
*09	5580 X	4473	-0-	-1107	-0-	741	1	3051	3	Y	606	610	0		15
						14	4	667	9						
*10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	771	1	6255	3	Y	729	740	0		4
						23	4	802	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382						
05	552 X	552	-0-	-0-	-0-	440	1	21	3	Y	74	77	0		2
						10	4	81	9						
06	780 X	508	-0-	-272	-0-	413	1	17	4	Y	71	71	0		2
						78	9								
07	1488 X	681	-0-	-807	-0-	477	1	82	3	Y	101	101	0		2
						11	4	111	9						
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	487	1	348	3	Y	107	107	0		2
						5	4	118	9						
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	497	1	496	3	Y	107	106	0		3
						13	4	118	9						
*10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	502	1	639	3	Y	107	108	0		2
						8	4	118	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	46111 X	46111	-0-	-0-	-0-	1935	1	34589	3	Y	8680	8736	0	115
						39	4	9548	9					
06	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1758	1	16013	3	Y	3634	3719	0	30
						35	4	3997	9					
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	1114	1	9699	3	Y	2475	2483	0	22
						15	4	2723	9					
*08	46097 X	11760	-0-	-34337	-0-	904	1	8572	3	Y	2069	2070	0	21
						8	4	2276	9					
*09	44610 X	9634	-0-	-34976	-0-	817	1	7115	3	Y	1542	1542	0	21
						6	4	1696	9					
10	46097 X	8134	-0-	-37963	-0-	723	1	6038	3	Y	1242	1247	0	16
						7	4	1366	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890														
05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	390	1	2600	3	Y	745	744	0	22
						8	4	820	9					
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	402	1	2131	3	Y	684	693	0	13
						6	4	752	9					
07	4340 X	3093	-0-	-1247	-0-	375	1	2066	3	Y	588	584	0	17
						5	4	647	9					
08	9362 X	3023	-0-	-6339	-0-	365	1	2020	3	Y	576	574	0	19
						4	4	634	9					
09	9060 X	3119	-0-	-5941	-0-	344	1	2170	3	Y	546	543	0	22
						4	4	601	9					
10	0	2982	-0-	2982	2982	423	1	1893	3	Y	602	604	0	20
						4	4	662	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	109	-0-	109	109	76	1	5	4	Y	25	23	0	2
						28	9							
08	T. A.	696	-0-	696	805	551	1	21	3	Y	51	50	0	3
						68	4	56	9					
09	14B2 EXT	735	-0-	735	1540	649	1	9	3	Y	11	13	0	1
						65	4	12	9					
10	0	743	-0-	743	2283	578	1	21	3	Y	49	47	0	3
						90	4	54	9					
LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528														
05	2232 X	1071	-0-	-1161	-0-	639	1	164	3	Y	234	247	0	3
						11	4	257	9					
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	996	1	1380	3	Y	895	891	0	7
						18	4	985	9					
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	816	1	1043	3	Y	654	655	0	6
						9	4	719	9					
*08	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	798	1	913	3	Y	1046	1041	0	11
						6	4	1151	9					
*09	3390 X	2113	-0-	-1277	-0-	832	1	670	3	Y	552	556	0	7
						4	4	607	9					
*10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	866	1	2009	3	Y	1098	1091	0	14
						7	4	1208	9					

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	3658 X	1020	-0-	-2638	-0-	376	1 9 4	Y	577	578 0	16
06	3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	635	9 4 1097 3	Y	444	448 0	12
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	19	4 488 9				
*08	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	573	1 3121 3	Y	297	302 0	7
*09	2070 X	362	-0-	-1708	-0-	14	4 327 9				
10	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	473	1 830 3	Y	163	166 0	4
						5	4 179 9				
						351	1 2 3	Y	-0-	4 0	-0-
						9	4				
						390	1 6 4	Y	-0-		-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921	
05	17944 X	8118	-0-	-9826	-0-	908	1 5297 3	Y	1719	1721 0	32
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	22	4 1891 9				
07	6014 X	1796	-0-	-4218	-0-	894	1 8634 3	Y	1755	1733 0	54
*08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	37	4 1931 9				
*09	11490 X	5325	-0-	-6165	-0-	561	1 17 4	Y	1107	1126 0	35
10	11873 X	3880	-0-	-7993	-0-	1218	9 16716 3	Y	1240	1241 0	34
						33	4 1364 9				
						787	1 4131 3	Y	348	376 0	6
						24	4 383 9				
						809	1 2714 3	Y	311	310 0	7
						15	4 342 9				
KRANER UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12595 - 19680	
05	930 N	195	-0-	-735	-0-	188	1 1 3	Y	2	4 0	-0-
06	900 N	327	-0-	-573	-0-	4	4 2 9				
07	930 N	124	-0-	-806	-0-	264	1 10 3	Y	38	37 0	1
*08	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	11	4 42 9				
*09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	59	1 56 3	Y	7	8 0	-0-
*10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1	4 8 9				
						413	1 1765 3	Y	163	159 0	4
						5	4 179 9				
						610	1 3520 3	Y	366	359 0	11
						17	4 403 9				
						632	1 3864 3	Y	368	372 0	7
						11	4 405 9				
MAY B UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488	
05	1364 X	283	-0-	-1081	-0-	275	1 2 3	Y	-0-		-0-
06	1320 X	150	-0-	-1170	-0-	6	4				
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	143	1 7 4	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	51	1 2 3	Y	-0-		-0-
						1	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	10	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027							
05	7037 X	6326	-0-	-711	-0-	620	1	4842	3	Y	772	772	0			14
						15	4	849	9							
06	6480 X	5509	-0-	-971	-0-	563	1	4202	3	Y	655	649	0			20
						23	4	721	9							
07	6882 X	5734	-0-	-1148	-0-	587	1	4454	3	Y	614	614	0			20
						18	4	675	9							
*08	6882 X	4449	-0-	-2433	-0-	669	1	3245	3	Y	472	479	0			13
						16	4	519	9							
*09	6660 X	4101	-0-	-2559	-0-	867	1	2643	3	Y	514	518	0			9
						26	4	565	9							
10	6324 X	3742	-0-	-2582	-0-	650	1	2553	3	Y	479	478	0			10
						12	4	527	9							

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376							
05	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	367	1	777	3	Y	444	453	0			13
						8	4	488	9							
06	2790 X	326	-0-	-2464	-0-	289	1	12	4	Y	23	35	0			1
						25	9									
07	2945 X	555	-0-	-2390	-0-	331	1	8	4	Y	196	192	0			5
						216	9									
08	2852 X	260	-0-	-2592	-0-	223	1	2	4	Y	32	36	0			1
						35	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	0	2685	-0-	2685	2685	376	1	1673	3	Y	573	562	0			11
						6	4	630	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 7H		RRCID -> 277846		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436							
05	3348 X	676	-0-	-2672	-0-	515	1	16	3	Y	65	65	0			1
						73	4	72	9							
06	2580 X	709	-0-	-1871	-0-	509	1	11	3	Y	32	32	0			1
						154	4	35	9							
07	2046 X	694	-0-	-1352	-0-	515	1	15	3	Y	15	16	0			-0-
						147	4	17	9							
08	816 X	816	-0-	-0-	-0-	624	1	47	3	Y	28	27	0			1
						114	4	31	9							
09	0	835	-0-	835	835	670	1	18	3	Y	49	49	0			1
						93	4	54	9							
10	0	-0-	-0-	-0-	835					Y	-0-	1	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015			TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323							
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	57	1	8	3	Y	-0-				-0-
						17	4								
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-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							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349							
05	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1026	1	3070	3	Y	190	188	0		21
						64	4	209	9						
06	6360 X	5162	-0-	-1198	-0-	964	1	3956	3	Y	170	173	0		18
						55	4	187	9						
07	6572 X	3702	-0-	-2870	-0-	714	1	2805	3	Y	122	129	0		11
						49	4	134	9						
08	6262 X	2858	-0-	-3404	-0-	724	1	1928	3	Y	106	112	0		5
						89	4	117	9						
09	0	3541	-0-	3541	3541	735	1	2732	3	Y	-0-	5	0		-0-
						74	4								
10	0	3068	-0-	3068	6609	766	1	2180	3	Y	3	3	0		-0-
						119	4	3	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306							
05	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	1403	1	8523	3	Y	518	490	0		57
						87	4	570	9						
06	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1290	1	8846	3	Y	248	278	0		27
						74	4	273	9						
07	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	1322	1	11001	3	Y	440	428	0		39
						90	4	484	9						
08	14198 X	10363	-0-	-3835	-0-	1228	1	8817	3	Y	151	182	0		8
						152	4	166	9						
09	0	9594	-0-	9594	9594	1063	1	8098	3	Y	296	279	0		25
						107	4	326	9						
10	0	8489	-0-	8489	18083	1097	1	7049	3	Y	156	171	0		10
						171	4	172	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID ->	278190	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12952	PERF.12820	- 18332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	945	-0-	945	2472	809 1	71 3	Y	14	13 0	2
06	3188 X	716	-0-	-2472	-0-	50 4	15 9	Y	5	6 0	1
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	640 1	33 3	Y	59	55 0	5
08	1054 X	793	-0-	-261	-0-	37 4	6 9	Y	17	21 0	1
09	0	697	-0-	697	697	592 1	33 3	Y	15	15 0	1
10	0	863	-0-	863	1560	40 4	65 9	Y	29	28 0	2
						641 1	54 3	Y			
						79 4	19 9	Y			
						593 1	27 3	Y			
						60 4	17 9	Y			
						677 1	49 3	Y			
						105 4	32 9	Y			

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID ->	278192	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12930	- 18100
05	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
06	3090 X	318	-0-	-2772	-0-	265 1	2 3	Y	33	29 0	4
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	15 4	36 9	Y	-0-	4 0	-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	7 1	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	23	14 1	1 4	Y	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-	-0-	-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID ->	278347	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12964	- 18105
05	7254 X	5485	-0-	-1769	-0-	425 1	4329 3	Y	640	630 0	71
06	5970 X	5896	-0-	-74	-0-	27 4	704 9	Y	584	592 0	63
07	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	432 1	4797 3	Y	499	518 0	44
08	5487 X	5291	-0-	-196	-0-	25 4	642 9	Y	484	504 0	24
09	5790 X	2486	-0-	-3304	-0-	376 1	4840 3	Y	63	82 0	5
10	0	3749	-0-	3749	3749	26 4	549 9	Y	193	186 0	12
						371 1	4342 3	Y			
						46 4	532 9	Y			
						174 1	2226 3	Y			
						17 4	69 9	Y			
						288 1	3204 3	Y			
						45 4	212 9	Y			

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID ->	278348	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12826	- 18332
05	6696 X	4274	-0-	-2422	-0-	1113 1	2926 3	Y	151	155 0	17
06	6480 X	5145	-0-	-1335	-0-	69 4	166 9	Y	206	201 0	22
07	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	1043 1	3815 3	Y	67	83 0	6
08	4278 X	757	-0-	-3521	-0-	60 4	227 9	Y	14	19 0	1
09	0	289	-0-	289	289	350 1	24 4	Y	-0-	1 0	-0-
10	0	778	-0-	778	1067	74 9	5 3	Y	-0-	-0-	-0-
						656 1	15 9	Y			
						81 4	26 4	Y			
						263 1	3 3	Y			
						671 1		Y			
						104 4		Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232																
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
05	2914 X	2526	-0-	-388	-0-	189	1	2059	3	Y	248	249	0		5	
						5	4	273	9							
06	2820 X	2206	-0-	-614	-0-	178	1	1791	3	Y	207	208	0		4	
						9	4	228	9							
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2461	3	Y	232	232	0		4	
						4	4	255	9							
*08	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	333	1	1594	3	Y	194	191	0		7	
						10	4	213	9							
*09	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	398	1	2954	3	Y	388	390	0		5	
						18	4	427	9							
*10	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	1179	1	7266	3	Y	673	672	0		6	
						16	4	740	9							
EASLEY UNIT																
WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277																
05	3472 X	1967	-0-	-1505	-0-	211	1	1545	3	Y	187	193	0		4	
						5	4	206	9							
06	4230 X	1874	-0-	-2356	-0-	138	1	1523	3	Y	187	188	0		3	
						7	4	206	9							
07	4371 X	2072	-0-	-2299	-0-	148	1	1689	3	Y	211	211	0		3	
						3	4	232	9							
*08	8184 X	2183	-0-	-6001	-0-	238	1	1686	3	Y	228	223	0		8	
						8	4	251	9							
*09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	449	1	6297	3	Y	362	365	0		5	
						20	4	398	9							
*10	42294 X	42294	-0-	-0-	-0-	2115	1	31514	3	Y	7848	7778	0		75	
						32	4	8633	9							
REYNOLDS GAS UNIT 1																
WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789																
05	9207 X	8108	-0-	-1099	-0-	552	1	6636	3	Y	742	835	0		161	
						104	4	816	9							
06	8220 X	6840	-0-	-1380	-0-	563	1	5528	3	Y	629	637	0		153	
						57	4	692	9							
07	8494 X	6516	-0-	-1978	-0-	470	1	5109	3	Y	779	715	0		217	
						80	4	857	9							
08	8494 X	5655	-0-	-2839	-0-	745	1	4184	3	Y	627	685	0		159	
						36	4	690	9							
09	7860 X	4071	-0-	-3789	-0-	788	1	2557	3	Y	607	596	0		170	
						58	4	668	9							
10	0	356	-0-	356	356	159	1	17	3	Y	148	282	0		36	
						17	4	163	9							
MOBIL UNIT D																
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143																
05	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	257	1	1571	3	Y	161	161	0		3	
						6	4	177	9							
06	1470 X	748	-0-	-722	-0-	451	1	18	4	Y	254	249	0		8	
						279	9									
07	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	861	1	3872	3	Y	148	151	0		5	
						26	4	163	9							
*08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	599	1	3529	3	Y	43	47	0		1	
						14	4	47	9							
*09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	377	1	1671	3	Y	173	171	0		3	
						11	4	190	9							
10	4929 X	3171	-0-	-1758	-0-	455	1	2519	3	Y	171	170	0		4	
						9	4	188	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134			
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	
05	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	784 1 19 4	2688 3 300 9	Y	273	279 0	5
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	792 1 32 4	3485 3 294 9	Y	267	264 0	8
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	684 1 21 4	2901 3 266 9	Y	242	242 0	8
*08	3782 X	1748	-0-	-2034	-0-	749 1 17 4	697 3 285 9	Y	259	260 0	7
*09	4590 X	2304	-0-	-2286	-0-	637 1 19 4	1413 3 235 9	Y	214	217 0	4
10	4743 X	2338	-0-	-2405	-0-	627 1 12 4	1468 3 231 9	Y	210	209 0	5

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
05	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	249 1 6 4	2311 3 210 9	Y	191	190 0	4
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	244 1 10 4	1976 3 196 9	Y	178	176 0	6
07	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	253 1 8 4	1138 3 130 9	Y	118	120 0	4
*08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	250 1 6 4	1553 3 135 9	Y	123	124 0	3
*09	2700 X	2073	-0-	-627	-0-	274 1 8 4	1552 3 239 9	Y	217	216 0	4
10	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	298 1 6 4	2119 3 332 9	Y	302	299 0	7

MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263			
05	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	555 1 14 4	5021 3 477 9	Y	434	436 0	8
06	3510 X	1445	-0-	-2065	-0-	570 1 23 4	620 3 232 9	Y	211	212 0	7
07	3906 X	86	-0-	-3820	-0-	82 1 2 9	2 4	Y	2	9 0	-0-
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	6079	-0-	6079	6079	682 1 13 4	4888 3 496 9	Y	451	441 0	10

MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411			
05	3875 X	1781	-0-	-2094	-0-	705 1 12 4	55 3 1009 9	Y	917	929 0	12
06	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	812 1 14 4	1420 3 860 9	Y	782	787 0	7
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	674 1 8 4	1950 3 1141 9	Y	1037	1035 0	9
*08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	634 1 5 4	1336 3 1086 9	Y	987	986 0	10
*09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	679 1 4 4	1318 3 950 9	Y	864	862 0	12
*10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	645 1 5 4	1306 3 911 9	Y	828	829 0	11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #:		502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	12986 - 15973
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
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	501 1 71 4	56 3 230 9	Y	209	212 0		5
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	450 1 136 4	77 3 166 9	Y	151	151 0		5
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	489 1 139 4	160 3 243 9	Y	221	221 0		5
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	548 1 100 4	165 3 164 9	Y	149	148 0		6
09	0	1405	-0-	1405	1405	832 1 116 4	263 3 194 9	Y	176	177 0		5
10	0	1207	-0-	1207	2612	693 1 180 4	166 3 168 9	Y	153	154 0		4

HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12309	PERF.	12510 - 16348
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	742 1 17 4	856 3 777 9	Y	706	705 0		15
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	575 1 28 4	519 3 691 9	Y	628	632 0		11
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	629 1 11 4	724 3 923 9	Y	839	837 0		13
*08	2387 N	962	-0-	-1425	-0-	414 1 13 4	197 3 338 9	Y	307	309 0		11
*09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	446 1 20 4	415 3 1338 9	Y	1216	1210 0		17
*10	2294 N	1924	-0-	-370	-0-	611 1 8 4	421 3 884 9	Y	804	813 0		8

HOLLMAN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	278985	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	12474 - 16669
05	4495 X	3609	-0-	-886	-0-	764 1 18 4	2587 3 240 9	Y	218	219 0		5
06	4530 X	2887	-0-	-1643	-0-	592 1 28 4	2092 3 175 9	Y	159	161 0		3
07	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	750 1 13 4	2375 3 257 9	Y	234	233 0		4
*08	4526 X	1882	-0-	-2644	-0-	428 1 13 4	1310 3 131 9	Y	119	119 0		4
*09	3780 X	1981	-0-	-1799	-0-	405 1 18 4	1397 3 161 9	Y	146	148 0		2
*10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	670 1 9 4	2431 3 378 9	Y	344	343 0		3

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	278992	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	12460 - 17600
05	2635 X	1433	-0-	-1202	-0-	380 1 33 4	758 3 262 9	Y	238	242 0		8
06	2070 X	1716	-0-	-354	-0-	310 1 6 4	1040 3 360 9	Y	327	325 0		10
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	511 1 10 4	903 3 387 9	Y	352	354 0		8
*08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	456 1 9 4	818 3 260 9	Y	236	238 0		6
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	585 1 11 4	1224 3 262 9	Y	238	238 0		6
*10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	335 1 10 4	1405 3 442 9	Y	402	406 0		2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	744 X	680	-0-	-64	-0-	461 1	13 3	11 4	195 9	Y	177	175 0			4
06	720 X	165	-0-	-555	-0-	98 1	8 3	5 4	54 9	Y	49	52 0			1
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	213 1	4 3	4 4	465 9	Y	423	417 0			7
*08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	485 1	8 3	15 4	715 9	Y	650	634 0			23
*09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	488 1	8 3	22 4	796 9	Y	724	737 0			10
*10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	311 1	3 3	4 4	531 9	Y	483	488 0			5

MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271					
05	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	687 1	1789 3	16 4	320 9	Y	291	293 0			6
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	508 1	1650 3	24 4	222 9	Y	202	205 0			3
07	2418 X	1290	-0-	-1128	-0-	320 1	833 3	6 4	131 9	Y	119	120 0			2
*08	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	610 1	1488 3	19 4	298 9	Y	271	263 0			10
*09	2340 N	1770	-0-	-570	-0-	731 1	752 3	32 4	255 9	Y	232	239 0			3
*10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1026 1	985 3	14 4	250 9	Y	227	228 0			2

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	416 1	891 3			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	2217	-0-	2217	2217	17 4	893 9			Y	812	787 0			25
07	14B2 EXT	1345	-0-	1345	3562	325 1	759 3	10 4	251 9	Y	228	246 0			7
*08	6505 X	2943	-0-	-3562	-0-	505 1	1755 3	12 4	671 9	Y	610	600 0			17
*09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	720 1	1726 3	21 4	503 9	Y	457	466 0			8
*10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	791 1	1129 3	15 4	374 9	Y	340	341 0			7

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327					
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	448 1	2155 3	11 4	624 9	Y	567	567 0			11
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	476 1	2023 3	19 4	561 9	Y	510	505 0			16
07	3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	312 1	1213 3	10 4	274 9	Y	249	257 0			8
*08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	467 1	2358 3	11 4	598 9	Y	544	537 0			15
*09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	428 1	1835 3	13 4	1139 9	Y	1035	1031 0			19
*10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	458 1	1870 3	9 4	1169 9	Y	1063	1059 0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	475 1	1087 3	Y	194	194 0	4
06	2310 X	1816	-0-	-494	-0-	597 1	980 3	Y	195	193 0	6
07	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	410 1	983 3	Y	214	213 0	7
*08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	594 1	1762 3	Y	219	220 0	6
*09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	263 1	5146 3	Y	67	72 0	1
10	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	380 1	1056 3	Y	193	190 0	4

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015			TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604		
05	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	755 1	2889 3	Y	273	272 0	9
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	754 1	2766 3	Y	269	270 0	8
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	687 1	2577 3	Y	329	329 0	8
*08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	920 1	2871 3	Y	283	284 0	7
*09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	781 1	2742 3	Y	237	238 0	6
*10	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	515 1	43 3	Y	256	260 0	2

FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809		
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	474 1	4651 3	Y	897	900 0	25
06	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	393 1	2666 3	Y	939	938 0	26
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	425 1	2845 3	Y	1082	1082 0	26
*08	6138 X	4143	-0-	-1995	-0-	428 1	2639 3	Y	974	977 0	23
*09	5940 X	3908	-0-	-2032	-0-	409 1	2533 3	Y	868	864 0	27
10	6138 X	4590	-0-	-1548	-0-	453 1	3314 3	Y	741	754 0	14

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
05	6138 X	2589	-0-	-3549	-0-	524 1	1842 3	Y	192	197 0	4
06	5940 X	3246	-0-	-2694	-0-	494 1	2392 3	Y	305	304 0	5
07	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	562 1	1906 3	Y	251	252 0	4
*08	5456 X	3004	-0-	-2452	-0-	575 1	2117 3	Y	267	262 0	9
*09	4590 X	4101	-0-	-489	-0-	377 1	3264 3	Y	403	406 0	6
*10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1063 1	9675 3	Y	890	887 0	9

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

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
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	634 1 15 4	8 3 373 9	Y	339	342 0		7
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	507 1 24 4	20 3 394 9	Y	358	359 0		6
07	1178 N	950	-0-	-228	-0-	526 1 9 4	8 3 407 9	Y	370	370 0		6
*08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	420 1 13 4	7 3 339 9	Y	308	303 0		11
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	445 1 20 4	933 3 349 9	Y	317	324 0		4
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	663 1 9 4	209 3 639 9	Y	581	579 0		6

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

05	7967 X	6813	-0-	-1154	-0-	845 1 20 4	5476 3 472 9	Y	429	428 0		9
06	7710 X	5652	-0-	-2058	-0-	658 1 32 4	4622 3 340 9	Y	309	313 0		5
07	6634 X	3296	-0-	-3338	-0-	568 1 10 4	2450 3 268 9	Y	244	245 0		4
*08	6820 X	6138	-0-	-682	-0-	676 1 21 4	4966 3 475 9	Y	432	421 0		15
*09	6600 X	2782	-0-	-3818	-0-	309 1 14 4	2226 3 233 9	Y	212	224 0		3
*10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	1068 1 15 4	8659 3 650 9	Y	591	588 0		6

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

05	6634 X	5174	-0-	-1460	-0-	538 1 13 4	4351 3 272 9	Y	247	248 0		7
06	6270 X	4820	-0-	-1450	-0-	552 1 23 4	3971 3 274 9	Y	249	249 0		7
07	6417 X	4563	-0-	-1854	-0-	604 1 15 4	3744 3 200 9	Y	182	185 0		4
*08	5828 X	4588	-0-	-1240	-0-	625 1 8 4	3766 3 189 9	Y	172	172 0		4
*09	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	599 1 17 4	3682 3 228 9	Y	207	205 0		6
*10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	640 1 11 4	4434 3 270 9	Y	245	246 0		5

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

05	3720 X	206	-0-	-3514	-0-	182 1 4 4	1 3 19 9	Y	17	23 0		-0-
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			-0-
*09	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	228 1 10 4	563 3 245 9	Y	223	220 0		3
*10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	603 1 8 4	1929 3 580 9	Y	527	525 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185															
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
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	450 1	3742 3	11 4	238 9	Y	216	217 0			6
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	384 1	2974 3	16 4	279 9	Y	254	253 0			7
07	4464 X	3458	-0-	-1006	-0-	397 1	2798 3	10 4	253 9	Y	230	232 0			5
*08	4464 X	3495	-0-	-969	-0-	413 1	2833 3	5 4	244 9	Y	222	222 0			5
*09	4320 X	3086	-0-	-1234	-0-	389 1	2504 3	11 4	182 9	Y	165	165 0			5
10	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	413 1	2816 3	7 4	240 9	Y	218	219 0			4
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170															
05	4030 X	726	-0-	-3304	-0-	167 1	1 3	4 4	554 9	Y	504	496 0			14
06	3930 X	1652	-0-	-2278	-0-	160 1	6 4	1486 9		Y	1351	1328 0			37
07	4061 X	439	-0-	-3622	-0-	167 1	4 4	268 9		Y	244	275 0			6
*08	3565 X	737	-0-	-2828	-0-	215 1	2 4	520 9		Y	473	468 0			11
*09	1650 X	484	-0-	-1166	-0-	183 1	1 3	5 4	295 9	Y	268	271 0			8
10	1705 X	866	-0-	-839	-0-	276 1	1 3	5 4	584 9	Y	531	529 0			10
FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026															
05	3100 N	11225	-0-	8125	10398	929 1	4830 3	22 4	5444 9	Y	4949	4894 0			140
06	3000 N	3265	-0-	265	10663	455 1	2446 3	19 4	345 9	Y	314	445 0			9
07	13101 X	2438	-0-	-10663	-0-	461 1	1903 3	11 4	63 9	Y	57	65 0			1
*08	8866 X	2085	-0-	-6781	-0-	461 1	1589 3	5 4	30 9	Y	27	27 0			1
*09	8580 X	1813	-0-	-6767	-0-	431 1	1285 3	12 4	85 9	Y	77	76 0			2
10	8866 X	1907	-0-	-6959	-0-	423 1	1328 3	7 4	149 9	Y	135	134 0			3
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-				Y	-0-			-0-
06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	535	1	1635	3	490	482	0	8
						26	4	539	9				
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	809	1	1477	3	540	540	0	8
						14	4	594	9				
*08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	756	1	1897	3	493	484	0	17
						24	4	542	9				
*09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	775	1	1533	3	618	626	0	9
						34	4	680	9				
*10	2883 X	1720	-0-	-1163	-0-	589	1	726	3	361	367	0	3
						8	4	397	9				

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

05	3968 X	1261	-0-	-2707	-0-	423	1	645	3	166	179	0	5
						10	4	183	9				
06	2700 X	597	-0-	-2103	-0-	382	1	2	3	180	180	0	5
						15	4	198	9				
07	2790 X	511	-0-	-2279	-0-	398	1	86	3	15	20	0	-0-
						10	4	17	9				
*08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	550	1	2247	3	156	152	0	4
						7	4	172	9				
*09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	619	1	4235	3	402	394	0	12
						17	4	442	9				
*10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	704	1	5870	3	625	625	0	12
						12	4	688	9				

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

05	3162 X	489	-0-	-2673	-0-	379	1	1	3	91	91	0	3
						9	4	100	9				
06	2940 X	837	-0-	-2103	-0-	244	1	323	3	236	232	0	7
						10	4	260	9				
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	479	1	1458	3	376	374	0	9
						12	4	414	9				
*08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	504	1	1747	3	191	196	0	4
						6	4	210	9				
*09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	481	1	1733	3	171	170	0	5
						13	4	188	9				
10	2356 X	2292	-0-	-64	-0-	495	1	1556	3	212	213	0	4
						8	4	233	9				

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	117	1	196	3	181	176	0	5
						5	4	199	9				
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	450	1	847	3	533	525	0	13
						11	4	586	9				
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	456	1	577	3	304	310	0	7
						5	4	334	9				
*09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	445	1	830	3	392	387	0	12
						12	4	431	9				
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	460	1	878	3	444	447	0	9
						8	4	488	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12528 - 18326					
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
05	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	448 1	838 3	10 4	864 9	Y	785	782 0			22
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	408 1	921 3	17 4	459 9	Y	417	427 0			12
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	437 1	699 3	11 4	740 9	Y	673	669 0			16
*08	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	444 1	647 3	5 4	700 9	Y	636	637 0			15
*09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	421 1	545 3	11 4	754 9	Y	685	679 0			21
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	435 1	877 3	7 4	670 9	Y	609	618 0			12

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12218		PERF.12586 - 18109					
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	318 1	511 3	7 4	122 9	Y	111	111 0			3
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	290 1	382 3	12 4	85 9	Y	77	78 0			2
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	295 1	120 3	7 4	64 9	Y	58	59 0			1
08	961 N	361	-0-	-600	-0-	357 1	4 4			Y	-0-	1 0			-0-
*09	780 N	363	-0-	-417	-0-	353 1	1 3			Y	-0-				-0-
10	496 N	315	-0-	-181	-0-	287 1	5 4	9 4		Y	21	21 0			-0-

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665					
05	2598 X	684	-0-	-1914	-0-	27 1	511 3	1 4	145 9	Y	132	134 0			2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	1926	-0-	1926	1926	312 1	1169 3	6 4	439 9	Y	399	390 0			9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 6H		RRCID -> 280466		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12420 - 19437					
05	5239 X	4493	-0-	-746	-0-	612 1	3403 3	87 4	391 9	Y	355	347 0			8
06	5070 X	4269	-0-	-801	-0-	500 1	3200 3	151 4	418 9	Y	380	375 0			13
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	588 1	3597 3	168 4	430 9	Y	391	395 0			9
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	573 1	3003 3	105 4	358 9	Y	325	321 0			13
09	DLQ G-10	3439	-0-	3439	7478	779 1	2255 3	108 4	297 9	Y	270	275 0			8
10	DLQ G-10	3759	-0-	3759	11237	770 1	2479 3	200 4	310 9	Y	282	282 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	6200 X	4382	-0-	-1818	-0-	570 1	3511 3	Y	261	263 0	6
06	5430 X	4653	-0-	-777	-0-	14 4	287 9				
07	5270 X	4800	-0-	-470	-0-	551 1	3772 3	Y	275	276 0	5
*08	5270 X	4634	-0-	-636	-0-	27 4	303 9				
*09	5040 X	3204	-0-	-1836	-0-	551 1	3933 3	Y	278	279 0	4
*10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	10 4	306 9				
						548 1	3733 3	Y	305	298 0	11
						17 4	336 9				
						398 1	2516 3	Y	247	255 0	3
						18 4	272 9				
						609 1	4082 3	Y	454	453 0	4
						8 4	499 9				
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828		
05	1209 N	877	-0-	-332	-0-	625 1	48 3	Y	136	136 0	5
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	54 4	150 9				
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	582 1	33 3	Y	201	200 0	6
*08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	11 4	221 9				
*09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	636 1	190 3	Y	200	201 0	5
*10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	13 4	220 9				
						727 1	62 3	Y	182	182 0	5
						14 4	200 9				
						593 1	103 3	Y	187	187 0	5
						11 4	206 9				
						501 1	226 3	Y	182	186 0	1
						15 4	200 9				
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108		
05	2449 N	2099	-0-	-350	-0-	396 1	1156 3	Y	489	500 0	14
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	9 4	538 9				
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	260 1	1107 3	Y	425	427 0	12
*08	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	11 4	468 9				
*09	2820 X	1464	-0-	-1356	-0-	299 1	824 3	Y	453	454 0	11
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	7 4	498 9				
						396 1	873 3	Y	500	499 0	12
						5 4	550 9				
						368 1	555 3	Y	483	480 0	15
						10 4	531 9				
						376 1	698 3	Y	528	533 0	10
						6 4	581 9				
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016			TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724		
05	4712 X	1691	-0-	-3021	-0-	651 1	663 3	Y	331	336 0	10
06	4560 X	1886	-0-	-2674	-0-	13 4	364 9				
07	4712 X	2015	-0-	-2697	-0-	656 1	718 3	Y	456	457 0	9
08	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	10 4	502 9				
09	0	1833	-0-	1833	1833	631 1	803 3	Y	521	515 0	15
10	0	2159	-0-	2159	3992	8 4	573 9				
						622 1	764 3	Y	502	501 0	16
						8 4	552 9				
						579 1	759 3	Y	444	442 0	18
						7 4	488 9				
						743 1	720 3	Y	626	624 0	20
						7 4	689 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

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
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	701	1	168	3	Y	560	552	0		17
						14	4	616	9						
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	544	1	90	3	Y	522	529	0		10
						9	4	574	9						
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	490	1	53	3	Y	496	491	0		15
						6	4	546	9						
08	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	473	1	87	3	Y	535	533	0		17
						6	4	589	9						
09	0	1145	-0-	1145	1145	438	1	110	3	Y	538	534	0		21
						5	4	592	9						
10	0	1160	-0-	1160	2305	640	1	34	3	Y	436	443	0		14
						6	4	480	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

05	2604 X	1989	-0-	-615	-0-	604	1	1233	3	Y	125	124	0		3
						14	4	138	9						
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	481	1	1246	3	Y	149	149	0		3
						23	4	164	9						
07	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	513	1	1288	3	Y	185	185	0		3
						9	4	204	9						
*08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	622	1	1537	3	Y	126	125	0		4
						19	4	139	9						
*09	1920 X	372	-0-	-1548	-0-	100	1	242	3	Y	24	28	0		-0-
						4	4	26	9						
*10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	895	1	2270	3	Y	335	332	0		3
						12	4	369	9						

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-				-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	27	-0-	27	27	23	1	1	4	Y	3	3	0		-0-
						3	9								
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

05	6975 X	4632	-0-	-2343	-0-	594	1	3720	3	Y	276	278	0		6
						14	4	304	9						
06	6360 X	3982	-0-	-2378	-0-	500	1	3107	3	Y	319	320	0		5
						24	4	351	9						
07	6541 X	6292	-0-	-249	-0-	735	1	5002	3	Y	492	489	0		8
						14	4	541	9						
*08	6541 X	4642	-0-	-1899	-0-	619	1	3676	3	Y	297	294	0		11
						20	4	327	9						
*09	5190 X	4168	-0-	-1022	-0-	534	1	3234	3	Y	342	348	0		5
						24	4	376	9						
*10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	852	1	5204	3	Y	372	373	0		4
						12	4	409	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	6479 X	3590	-0-	-2889	-0-	562 1	3015 3	Y	-0-				-0-
06	6270 X	4547	-0-	-1723	-0-	736 1	3517 3	Y	235	231 0			4
07	5828 X	5491	-0-	-337	-0-	838 1	4353 3	Y	259	259 0			4
*08	5797 X	5094	-0-	-703	-0-	780 1	3999 3	Y	264	259 0			9
*09	5490 X	2928	-0-	-2562	-0-	486 1	2219 3	Y	183	189 0			3
*10	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	901 1	3839 3	Y	221	222 0			2

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	13	13 0			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	T. A.	234	-0-	234	234	53 1	179 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	282	-0-	282	516	204 1	48 3	Y	24	23 0			1

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	678 1	4884 3	Y	251	258 0			6
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	442 1	2168 3	Y	85	88 0			3
07	4836 X	3094	-0-	-1742	-0-	460 1	2356 3	Y	134	134 0			3
08	5921 X	4048	-0-	-1873	-0-	518 1	3165 3	Y	245	238 0			10
09	0	3328	-0-	3328	3328	663 1	2367 3	Y	187	191 0			6
10	0	3652	-0-	3652	6980	756 1	2564 3	Y	123	126 0			3

KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819

05	8370 X	6702	-0-	-1668	-0-	544 1	5984 3	Y	145	149 0			3
06	8160 X	6656	-0-	-1504	-0-	718 1	5770 3	Y	126	125 0			4
07	8525 X	5570	-0-	-2955	-0-	904 1	4327 3	Y	283	278 0			9
*08	8525 X	5915	-0-	-2610	-0-	894 1	4586 3	Y	376	375 0			10
*09	8250 X	5648	-0-	-2602	-0-	742 1	4507 3	Y	343	347 0			6
10	6882 X	5627	-0-	-1255	-0-	758 1	4467 3	Y	353	351 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	6510 X	3873	-0-	-2637	-0-	721 1	2576 3	Y	508	509 0	9
						17 4	559 9				
06	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	732 1	3724 3	Y	419	415 0	13
						30 4	461 9				
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	643 1	3111 3	Y	229	235 0	7
						20 4	252 9				
*08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	646 1	3911 3	Y	391	387 0	11
						15 4	430 9				
*09	4950 X	4610	-0-	-340	-0-	593 1	3584 3	Y	377	381 0	7
						18 4	415 9				
10	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	658 1	3937 3	Y	372	371 0	8
						13 4	409 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325			
05	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	1233 1	4734 3	Y	5605	5641 0	74
						22 4	6166 9				
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	948 1	2678 3	Y	3409	3455 0	28
						17 4	3750 9				
07	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	497 1	2 3	Y	2351	2358 0	21
						5 4	2586 9				
08	11253 X	2341	-0-	-8912	-0-	372 1	3 4	Y	1787	1790 0	18
						1966 9					
*09	10890 X	1949	-0-	-8941	-0-	422 1	4 3	Y	1383	1382 0	19
						2 4	1521 9				
10	11253 X	3597	-0-	-7656	-0-	872 1	1387 3	Y	1210	1214 0	15
						7 4	1331 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611			
05	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	1023 1	7495 3	Y	2293	2341 0	30
						19 4	2522 9				
06	3360 X	1729	-0-	-1631	-0-	726 1	214 3	Y	705	729 0	6
						13 4	776 9				
07	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	567 1	622 3	Y	507	509 0	4
						6 4	558 9				
*08	15903 X	1849	-0-	-14054	-0-	767 1	415 3	Y	602	600 0	6
						5 4	662 9				
*09	15390 X	1107	-0-	-14283	-0-	559 1	8 3	Y	488	487 0	7
						3 4	537 9				
10	11067 X	1234	-0-	-9833	-0-	538 1	8 3	Y	622	621 0	8
						4 4	684 9				

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199			
05	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	1279 1	5865 3	Y	1833	1852 0	24
						23 4	2016 9				
06	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	726 1	1645 3	Y	507	527 0	4
						13 4	558 9				
07	5549 X	2984	-0-	-2565	-0-	605 1	1893 3	Y	435	435 0	4
						7 4	479 9				
*08	9176 X	3170	-0-	-6006	-0-	735 1	1900 3	Y	482	481 0	5
						5 4	530 9				
*09	8880 X	2806	-0-	-6074	-0-	736 1	1627 3	Y	399	399 0	5
						4 4	439 9				
10	9176 X	2885	-0-	-6291	-0-	705 1	1726 3	Y	407	407 0	5
						6 4	448 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938																
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
05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	693 1	2943 3	12 4	678 9	Y	616	624 0				8
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	636 1	2237 3	12 4	526 9	Y	478	482 0				4
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	610 1	2580 3	7 4	635 9	Y	577	576 0				5
*08	5952 X	3425	-0-	-2527	-0-	664 1	2193 3	5 4	563 9	Y	512	512 0				5
*09	5760 X	3408	-0-	-2352	-0-	730 1	2190 3	4 4	484 9	Y	440	439 0				6
10	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	700 1	2400 3	6 4	604 9	Y	549	548 0				7
DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237																
05	18800 X	4297	-0-	-14503	-0-	701 1	3042 3	16 4	538 9	Y	489	486 0				10
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	772 1	1706 3	37 4	426 9	Y	387	390 0				7
07	6138 X	722	-0-	-5416	-0-	477 1	17 3	8 4	220 9	Y	200	204 0				3
*08	5208 X	3740	-0-	-1468	-0-	877 1	2267 3	27 4	569 9	Y	517	502 0				18
*09	4170 X	2968	-0-	-1202	-0-	775 1	1743 3	34 4	416 9	Y	378	391 0				5
*10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	1112 1	2708 3	15 4	778 9	Y	707	705 0				7
DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179																
05	7626 X	5065	-0-	-2561	-0-	611 1	4146 3	15 4	293 9	Y	266	265 0				6
06	6060 X	3867	-0-	-2193	-0-	493 1	3133 3	24 4	217 9	Y	197	200 0				3
07	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	559 1	3827 3	10 4	260 9	Y	236	235 0				4
*08	5084 X	4344	-0-	-740	-0-	641 1	3438 3	20 4	245 9	Y	223	219 0				8
*09	4890 X	3800	-0-	-1090	-0-	540 1	3001 3	24 4	235 9	Y	214	219 0				3
*10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	608 1	4317 3	9 4	316 9	Y	287	287 0				3
DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726																
05	3875 X	2078	-0-	-1797	-0-	874 1	979 3	20 4	205 9	Y	186	187 0				4
06	3690 X	1967	-0-	-1723	-0-	706 1	1076 3	34 4	151 9	Y	137	139 0				2
07	3627 X	283	-0-	-3344	-0-	113 1	146 3	2 4	22 9	Y	20	22 0				-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3510 X	149	-0-	-3361	-0-	138 1	2 3	6 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
*10	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	419 1	621 3	6 4	355 9	Y	323	320 0				3

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

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
05	10881 X	7540	-0-	-3341	-0-	1059	1	5860	3	Y	542	540	0		11
						25	4	596	9						
06	8790 X	3727	-0-	-5063	-0-	691	1	2670	3	Y	303	309	0		5
						33	4	333	9						
07	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	724	1	4834	3	Y	389	388	0		6
						13	4	428	9						
*08	7533 X	4407	-0-	-3126	-0-	825	1	3112	3	Y	404	396	0		14
						26	4	444	9						
*09	7290 X	7242	-0-	-48	-0-	1047	1	5585	3	Y	512	519	0		7
						47	4	563	9						
*10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1167	1	6095	3	Y	487	489	0		5
						16	4	536	9						

 DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

05	4712 X	3938	-0-	-774	-0-	791	1	2736	3	Y	357	359	0		8
						18	4	393	9						
06	5310 X	931	-0-	-4379	-0-	721	1	40	3	Y	123	129	0		2
						35	4	135	9						
07	5487 X	3412	-0-	-2075	-0-	456	1	2592	3	Y	324	321	0		5
						8	4	356	9						
*08	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	379	1	3709	3	Y	425	415	0		15
						12	4	468	9						
*09	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	569	1	2689	3	Y	319	330	0		4
						25	4	351	9						
*10	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	436	1	3262	3	Y	193	195	0		2
						6	4	212	9						

 DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

05	5270 X	3800	-0-	-1470	-0-	230	1	3093	3	Y	428	429	0		9
						6	4	471	9						
06	4620 X	2633	-0-	-1987	-0-	222	1	2081	3	Y	290	294	0		5
						11	4	319	9						
07	4712 X	4467	-0-	-245	-0-	298	1	3752	3	Y	374	373	0		6
						6	4	411	9						
*08	4712 X	2964	-0-	-1748	-0-	326	1	2219	3	Y	372	365	0		13
						10	4	409	9						
*09	4560 X	2465	-0-	-2095	-0-	714	1	1387	3	Y	302	311	0		4
						32	4	332	9						
*10	4464 X	879	-0-	-3585	-0-	472	1	25	3	Y	342	343	0		3
						6	4	376	9						

 DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

05	3472 X	2555	-0-	-917	-0-	847	1	1490	3	Y	180	177	0		4
						20	4	198	9						
06	2880 X	879	-0-	-2001	-0-	721	1	38	3	Y	77	80	0		1
						35	4	85	9						
07	2449 X	9	-0-	-2440	-0-	9	1			Y	-0-	1	0		-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
*09	2460 X	1060	-0-	-1400	-0-	341	1	566	3	Y	125	123	0		2
						15	4	138	9						
*10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	2	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 505H		RRCID -> 281719		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687						
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
05	5456 X	725	-0-	-4731	-0-	258 1	64 3	6 4	397 9	Y	361	365 0				8
06	4920 X	2744	-0-	-2176	-0-	346 1	1777 3	17 4	604 9	Y	549	548 0				9
07	4991 X	2915	-0-	-2076	-0-	610 1	1549 3	11 4	745 9	Y	677	676 0				10
*08	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	833 1	1124 3	26 4	721 9	Y	655	642 0				23
*09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	742 1	1175 3	33 4	680 9	Y	618	632 0				9
*10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	477 1	3770 3	7 4	917 9	Y	834	835 0				8

KENNEDY		WELL #: 513H		RRCID -> 281725		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004						
05	6572 X	4254	-0-	-2318	-0-	475 1	3767 3	12 4	97 9	Y	-0-	4 0				-0-
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	794 1	4636 3	32 4	196 9	Y	178	172 0				6
07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	1186 1	7656 3	37 4	422 9	Y	384	378 0				12
*08	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	942 1	6831 3	23 4	631 9	Y	574	570 0				16
*09	5670 X	4439	-0-	-1231	-0-	703 1	3200 3	21 4	515 9	Y	468	475 0				9
10	9114 X	3693	-0-	-5421	-0-	623 1	2648 3	12 4	410 9	Y	373	374 0				8

FRANKE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511						
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	524 1	1231 3	12 4	97 9	Y	88	88 0				2
06	3000 N	7249	-0-	4249	4249	605 1	6297 3	25 4	322 9	Y	293	287 0				8
07	3100 N	11243	-0-	8143	12392	877 1	9921 3	23 4	422 9	Y	384	383 0				9
*08	24929 X	12537	-0-	-12392	-0-	972 1	11024 3	13 4	528 9	Y	480	478 0				11
*09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	892 1	10032 3	25 4	514 9	Y	467	464 0				14
10	9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	690 1	5535 3	12 4	531 9	Y	483	488 0				9

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611						
05	9021 X	6873	-0-	-2148	-0-	814 1	5223 3	19 4	817 9	Y	743	747 0				21
06	7770 X	5955	-0-	-1815	-0-	736 1	4498 3	30 4	691 9	Y	628	632 0				17
07	7533 X	5966	-0-	-1567	-0-	794 1	4458 3	20 4	694 9	Y	631	633 0				15
*08	7099 X	5446	-0-	-1653	-0-	794 1	3975 3	10 4	667 9	Y	606	607 0				14
*09	6870 X	5161	-0-	-1709	-0-	759 1	3763 3	21 4	618 9	Y	562	559 0				17
10	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	778 1	3950 3	13 4	679 9	Y	617	622 0				12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

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
05	3472 X	2437	-0-	-1035	-0-	495	1	1646	3	Y	259	261	0		7
						11	4	285	9						
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	360	1	1154	3	Y	270	270	0		7
						15	4	297	9						
07	4154 X	2272	-0-	-1882	-0-	534	1	1469	3	Y	233	234	0		6
						13	4	256	9						
*08	4154 X	1997	-0-	-2157	-0-	502	1	1241	3	Y	225	226	0		5
						6	4	248	9						
*09	2490 X	804	-0-	-1686	-0-	413	1	278	3	Y	93	95	0		3
						11	4	102	9						
10	2449 X	997	-0-	-1452	-0-	413	1	432	3	Y	132	132	0		3
						7	4	145	9						

FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

05	8711 X	2304	-0-	-6407	-0-	387	1	1542	3	Y	333	340	0		9
						9	4	366	9						
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	369	1	1284	3	Y	256	258	0		7
						15	4	282	9						
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	506	1	1126	3	Y	287	287	0		7
						12	4	316	9						
*08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	672	1	1556	3	Y	314	314	0		7
						8	4	345	9						
*09	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	551	1	1450	3	Y	256	255	0		8
						15	4	282	9						
*10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	580	1	1757	3	Y	361	362	0		7
						10	4	397	9						

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

05	9858 X	5792	-0-	-4066	-0-	530	1	4160	3	Y	990	995	0		28
						13	4	1089	9						
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	570	1	4043	3	Y	982	983	0		27
						24	4	1080	9						
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	442	1	294	3	Y	789	797	0		19
						11	4	868	9						
08	9207 X	1111	-0-	-8096	-0-	373	1	4	4	Y	667	670	0		16
						734	9								
*09	7200 X	1148	-0-	-6052	-0-	376	1	7	3	Y	686	681	0		21
						10	4	755	9						
10	5921 X	1381	-0-	-4540	-0-	403	1	3	3	Y	880	884	0		17
						7	4	968	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

05	7998 X	7383	-0-	-615	-0-	880	1	5631	3	Y	747	745	0		15
						50	4	822	9						
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	777	1	2991	3	Y	625	636	0		4
						21	4	688	9						
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	870	1	4584	3	Y	726	725	0		5
						37	4	799	9						
*08	7378 X	4261	-0-	-3117	-0-	827	1	3276	3	Y	121	125	0		1
						25	4	133	9						
*09	7140 X	1804	-0-	-5336	-0-	600	1	564	3	Y	571	567	0		5
						12	4	628	9						
10	7378 X	3298	-0-	-4080	-0-	766	1	1989	3	Y	487	487	0		5
						7	4	536	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

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
05	3069 X	2155	-0-	-914	-0-	594	1	1083	3	Y	404	403	0		8
						34	4	444	9						
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	484	1	1435	3	Y	484	489	0		3
						13	4	532	9						
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	561	1	997	3	Y	399	399	0		3
						24	4	439	9						
*08	2201 X	1143	-0-	-1058	-0-	435	1	179	3	Y	469	468	0		4
						13	4	516	9						
*09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	734	1	3316	3	Y	738	735	0		7
						16	4	812	9						
*10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1090	1	9635	3	Y	1085	1081	0		11
						11	4	1194	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

05	5952 X	5142	-0-	-810	-0-	753	1	3677	3	Y	608	604	0		13
						43	4	669	9						
06	5550 X	4659	-0-	-891	-0-	668	1	3604	3	Y	335	346	0		2
						18	4	369	9						
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	780	1	5618	3	Y	536	534	0		4
						33	4	590	9						
*08	5735 X	4566	-0-	-1169	-0-	698	1	3339	3	Y	461	461	0		4
						22	4	507	9						
*09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	752	1	4787	3	Y	544	543	0		5
						16	4	598	9						
10	7006 X	3941	-0-	-3065	-0-	749	1	2628	3	Y	506	506	0		5
						7	4	557	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

05	5580 X	5289	-0-	-291	-0-	937	1	3825	3	Y	459	454	0		10
						22	4	505	9						
06	5400 X	2368	-0-	-3032	-0-	770	1	1371	3	Y	173	180	0		3
						37	4	190	9						
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	948	1	3818	3	Y	352	350	0		5
						17	4	387	9						
*08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	793	1	2622	3	Y	324	318	0		11
						25	4	356	9						
09	5130 X	15	-0-	-5115	-0-	14	1	1	4	Y	-0-	11	0		-0-
*10	5301 X	3197	-0-	-2104	-0-	401	1	2547	3	Y	221	219	0		2
						6	4	243	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

05	5425 X	5161	-0-	-264	-0-	946	1	3903	3	Y	264	264	0		6
						22	4	290	9						
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	806	1	3451	3	Y	243	245	0		4
						39	4	267	9						
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	875	1	3922	3	Y	250	250	0		4
						16	4	275	9						
*08	5146 X	3131	-0-	-2015	-0-	691	1	2209	3	Y	190	187	0		7
						22	4	209	9						
*09	4980 X	3088	-0-	-1892	-0-	394	1	2369	3	Y	279	282	0		4
						18	4	307	9						
*10	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1099	1	6515	3	Y	693	690	0		7
						15	4	762	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467

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
05	6851 X	5179	-0-	-1672	-0-	752 1	3875 3	18 4	534 9	Y	485	486 0			10
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	1007 1	5159 3	48 4	892 9	Y	811	807 0			14
07	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	971 1	5204 3	18 4	810 9	Y	736	739 0			11
*08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	835 1	4938 3	26 4	818 9	Y	744	729 0			26
*09	7110 X	4534	-0-	-2576	-0-	442 1	3712 3	20 4	360 9	Y	327	348 0			5
*10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1153 1	7961 3	16 4	960 9	Y	873	870 0			8

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

05	6758 X	5405	-0-	-1353	-0-	448 1	4342 3	25 4	590 9	Y	536	535 0			11
06	6540 X	6345	-0-	-195	-0-	674 1	5056 3	18 4	597 9	Y	543	551 0			3
07	6696 X	6616	-0-	-80	-0-	702 1	5014 3	30 4	870 9	Y	791	788 0			6
*08	6417 X	5201	-0-	-1216	-0-	724 1	3729 3	22 4	726 9	Y	660	660 0			6
*09	6360 X	5119	-0-	-1241	-0-	717 1	3635 3	15 4	752 9	Y	684	684 0			6
10	6603 X	4378	-0-	-2225	-0-	726 1	2891 3	7 4	754 9	Y	685	684 0			7

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

05	11997 X	7204	-0-	-4793	-0-	815 1	5809 3	51 4	529 9	Y	481	480 0			53
06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	1150 1	8976 3	66 4	788 9	Y	716	692 0			77
07	10912 X	732	-0-	-10180	-0-	653 1	45 4	34 9		Y	31	105 0			3
08	10168 X	920	-0-	-9248	-0-	807 1	7 3	100 4	6 9	Y	5	8 0			-0-
09	0	858	-0-	858	858	775 1	5 3	78 4		Y	-0-				-0-
10	0	774	-0-	774	1632	663 1	8 3	103 4		Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

05	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	1249 1	1552 3	78 4	169 9	Y	154	163 0			17
06	2310 N	1348	-0-	-962	-0-	609 1	529 3	35 4	175 9	Y	159	159 0			17
07	2232 N	825	-0-	-1407	-0-	349 1	258 3	24 4	194 9	Y	176	178 0			15
08	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-	366 1	1260 3	45 4	141 9	Y	128	137 0			6
09	0	2219	-0-	2219	2219	362 1	1602 3	36 4	219 9	Y	199	188 0			17
10	0	645	-0-	645	2864	96 1	498 3	15 4	36 9	Y	33	48 0			2

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FREE UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 282731	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 12554	PERF.12806	- 18673						
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	702	1	190	3	Y	288	263	0		25
						48	4	317	9						
08	T. A.	1358	-0-	1358	1358	745	1	447	3	Y	67	89	0		3
						92	4	74	9						
09	T. A.	836	-0-	836	2194	559	1	141	3	Y	73	70	0		6
						56	4	80	9						
10	T. A.	956	-0-	956	3150	718	1	9	3	Y	106	105	0		7
						112	4	117	9						
FREE UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 282732	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 12501	PERF.13070	- 18322						
05	7161 X	5002	-0-	-2159	-0-	774	1	3887	3	Y	266	270	0		29
						48	4	293	9						
06	6600 X	3072	-0-	-3528	-0-	290	1	2377	3	Y	353	344	0		38
						17	4	388	9						
07	6045 X	860	-0-	-5185	-0-	607	1	11	3	Y	182	204	0		16
						42	4	200	9						
08	6045 X	654	-0-	-5391	-0-	435	1	19	3	Y	133	142	0		7
						54	4	146	9						
09	0	646	-0-	646	646	485	1	3	3	Y	99	98	0		8
						49	4	109	9						
10	0	677	-0-	677	1323	542	1	4	3	Y	43	48	0		3
						84	4	47	9						
FREE UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 283128	COMPL. DATE 06/24/2017	TOTAL DEPTH 12484	PERF.13058	- 19094						
05	11129 X	4550	-0-	-6579	-0-	1108	1	3121	3	Y	229	256	0		25
						69	4	252	9						
06	7650 X	6805	-0-	-845	-0-	1306	1	4930	3	Y	449	426	0		48
						75	4	494	9						
07	9331 X	7522	-0-	-1809	-0-	1194	1	5682	3	Y	513	516	0		45
						82	4	564	9						
08	9331 X	8305	-0-	-1026	-0-	1153	1	6439	3	Y	519	538	0		26
						142	4	571	9						
09	0	9903	-0-	9903	9903	1224	1	7776	3	Y	709	676	0		59
						123	4	780	9						
10	0	8438	-0-	8438	18341	1244	1	6152	3	Y	771	782	0		48
						194	4	848	9						
KENNEDY		WELL #:		14H	RRCID -> 283131	COMPL. DATE 08/06/2017	TOTAL DEPTH 12279	PERF.12448	- 16204						
05	10850 X	6307	-0-	-4543	-0-	756	1	4855	3	Y	616	616	0		13
						18	4	678	9						
06	9540 X	3506	-0-	-6034	-0-	651	1	2353	3	Y	428	434	0		7
						31	4	471	9						
07	9858 X	4991	-0-	-4867	-0-	824	1	3697	3	Y	414	415	0		6
						15	4	455	9						
*08	9858 X	4339	-0-	-5519	-0-	454	1	3586	3	Y	259	256	0		9
						14	4	285	9						
*09	6840 X	5554	-0-	-1286	-0-	951	1	4203	3	Y	325	329	0		5
						42	4	358	9						
*10	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	1049	1	4850	3	Y	310	312	0		3
						14	4	341	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	6478	-0-	6478	6478	595	1	4773	3	Y	983	966	0	17
						29	4	1081	9					
07	T. A.	9341	-0-	9341	15819	864	1	7359	3	Y	1002	1004	0	15
						16	4	1102	9					
*08	23836 X	8017	-0-	-15819	-0-	1198	1	5866	3	Y	832	818	0	29
						38	4	915	9					
*09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	985	1	6584	3	Y	957	973	0	13
						44	4	1053	9					
*10	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	807	1	6950	3	Y	663	670	0	6
						11	4	729	9					
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017				TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851				
05	71571 X	14413	-0-	-57158	-0-	899	1	10475	3	Y	2743	2743	0	58
						22	4	3017	9					
06	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	742	1	8832	3	Y	2531	2546	0	43
						36	4	2784	9					
07	23901 X	12662	-0-	-11239	-0-	806	1	9444	3	Y	2178	2187	0	34
						16	4	2396	9					
*08	18414 X	10916	-0-	-7498	-0-	737	1	8413	3	Y	1584	1562	0	56
						24	4	1742	9					
*09	14580 X	10966	-0-	-3614	-0-	773	1	7889	3	Y	2064	2091	0	29
						34	4	2270	9					
*10	14415 X	12203	-0-	-2212	-0-	847	1	9433	3	Y	1737	1749	0	17
						12	4	1911	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560				
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	1343	1	10924	3	Y	456	457	0	10
						32	4	502	9					
06	14220 X	11425	-0-	-2795	-0-	1089	1	9830	3	Y	412	415	0	7
						53	4	453	9					
07	14694 X	11621	-0-	-3073	-0-	1132	1	10038	3	Y	390	391	0	6
						22	4	429	9					
*08	14694 X	8941	-0-	-5753	-0-	921	1	7647	3	Y	313	308	0	11
						29	4	344	9					
*09	12390 X	4076	-0-	-8314	-0-	429	1	3463	3	Y	150	159	0	2
						19	4	165	9					
*10	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	1534	1	12267	3	Y	393	391	0	4
						22	4	432	9					
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948				
05	86639 X	20177	-0-	-66462	-0-	1249	1	16126	3	Y	2484	2474	0	51
						70	4	2732	9					
06	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	1172	1	13700	3	Y	2215	2252	0	14
						33	4	2437	9					
07	24490 X	15673	-0-	-8817	-0-	993	1	12467	3	Y	1973	1973	0	14
						43	4	2170	9					
*08	24490 X	13110	-0-	-11380	-0-	944	1	10203	3	Y	1757	1756	0	15
						30	4	1933	9					
*09	20430 X	9881	-0-	-10549	-0-	777	1	7636	3	Y	1319	1322	0	12
						17	4	1451	9					
10	20181 X	3142	-0-	-17039	-0-	598	1	1783	3	Y	687	692	0	7
						5	4	756	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833							
M	O	GAS PROD	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	4075	-0-	4075	4075	282	1	3213	3	Y	519	515	0			4
						9	4	571	9							
*09	T. A.	32535	-0-	32535	36610	2058	1	27096	3	Y	3031	3007	0			28
						47	4	3334	9							
10	14B2 EXT	17885	-0-	17885	54495	1319	1	15477	3	Y	977	995	0			10
						14	4	1075	9							

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809							
05	11470 X	6321	-0-	-5149	-0-	733	1	4192	3	Y	1231	1226	0			25
						42	4	1354	9							
06	10020 X	5796	-0-	-4224	-0-	782	1	3751	3	Y	1129	1147	0			7
						21	4	1242	9							
07	9207 X	2980	-0-	-6227	-0-	608	1	1590	3	Y	687	689	0			5
						26	4	756	9							
*08	9207 X	2280	-0-	-6927	-0-	605	1	977	3	Y	617	617	0			5
						19	4	679	9							
*09	7170 X	4098	-0-	-3072	-0-	573	1	2516	3	Y	906	903	0			8
						12	4	997	9							
10	6324 X	4019	-0-	-2305	-0-	675	1	2459	3	Y	799	799	0			8
						6	4	879	9							

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978							
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	1082	1	14709	3	Y	737	738	0			21
						27	4	811	9							
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	983	1	12104	3	Y	711	712	0			20
						41	4	782	9							
07	11284 X	11168	-0-	-116	-0-	913	1	9453	3	Y	707	710	0			17
						24	4	778	9							
*08	16616 X	10102	-0-	-6514	-0-	916	1	8596	3	Y	525	530	0			12
						12	4	578	9							
*09	16080 X	5189	-0-	-10891	-0-	681	1	4414	3	Y	68	78	0			2
						19	4	75	9							
10	16616 X	2451	-0-	-14165	-0-	542	1	1673	3	Y	206	204	0			4
						9	4	227	9							

MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979							
05	11315 X	534	-0-	-10781	-0-	395	1	21	3	Y	99	120	0			3
						9	4	109	9							
06	10950 X	3839	-0-	-7111	-0-	683	1	2796	3	Y	302	297	0			8
						28	4	332	9							
07	10881 X	7388	-0-	-3493	-0-	879	1	5787	3	Y	636	629	0			15
						22	4	700	9							
*08	8525 X	7168	-0-	-1357	-0-	894	1	5508	3	Y	686	685	0			16
						11	4	755	9							
*09	7800 X	7679	-0-	-121	-0-	894	1	6134	3	Y	569	567	0			18
						25	4	626	9							
*10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1042	1	9094	3	Y	600	606	0			12
						18	4	660	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	970 1	13837 3	Y	586	591 0	17		
06	15060 X	14248	-0-	-812	-0-	24 4	645 9	Y	597	597 0	17		
07	15562 X	14005	-0-	-1557	-0-	932 1	12620 3	Y	608	611 0	14		
*08	15655 X	13008	-0-	-2647	-0-	39 4	657 9	Y	585	585 0	14		
*09	14970 X	13733	-0-	-1237	-0-	963 1	12348 3	Y	602	597 0	19		
10	15469 X	13990	-0-	-1479	-0-	25 4	669 9	Y	395	406 0	8		
						965 1	11386 3	Y					
						13 4	644 9	Y					
						964 1	12080 3	Y					
						27 4	662 9	Y					
						1009 1	12528 3	Y					
						18 4	435 9	Y					
NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556				
05	2821 X	1704	-0-	-1117	-0-	1035 1	464 3	Y	128	125 0	14		
06	2430 X	824	-0-	-1606	-0-	64 4	141 9	Y	23	35 0	2		
07	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	457 1	316 3	Y	78	73 0	7		
08	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	26 4	25 9	Y	6	13 0	-0-		
09	0	572	-0-	572	572	681 1	332 3	Y	23	21 0	2		
10	0	267	-0-	267	839	47 4	86 9	Y	78	75 0	5		
						476 1	23 3	Y					
						48 4	25 9	Y					
						157 1	24 4	Y					
						86 9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576				
05	21514 X	13260	-0-	-8254	-0-	983 1	11003 3	Y	1140	1141 0	34		
06	17790 X	13420	-0-	-4370	-0-	20 4	1254 9	Y	983	998 0	19		
07	18228 X	16503	-0-	-1725	-0-	1161 1	11160 3	Y	1662	1632 0	49		
08	16492 X	14721	-0-	-1771	-0-	18 4	1081 9	Y	1509	1509 0	49		
09	0	13836	-0-	13836	13836	1230 1	13429 3	Y	1324	1320 0	53		
10	0	13868	-0-	13868	27704	16 4	1828 9	Y	1410	1417 0	46		
						1147 1	11900 3	Y					
						14 4	1660 9	Y					
						1053 1	11315 3	Y					
						12 4	1456 9	Y					
						1339 1	10966 3	Y					
						12 4	1551 9	Y					
BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584				
05	15841 X	12989	-0-	-2852	-0-	974 1	10284 3	Y	1556	1559 0	47		
06	14250 X	11007	-0-	-3243	-0-	19 4	1712 9	Y	1355	1375 0	27		
07	14725 X	8927	-0-	-5798	-0-	923 1	8579 3	Y	919	919 0	27		
08	13857 X	13350	-0-	-507	-0-	14 4	1491 9	Y	1656	1629 0	54		
09	0	12639	-0-	12639	12639	803 1	7102 3	Y	1512	1506 0	60		
10	0	11562	-0-	11562	24201	11 4	1011 9	Y	1539	1549 0	50		
						1197 1	10316 3	Y					
						15 4	1822 9	Y					
						1073 1	9890 3	Y					
						13 4	1663 9	Y					
						1316 1	8541 3	Y					
						12 4	1693 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		20336 X	14312	-0-	-6024	-0-	976 1	11862 3	1454 9	Y	1322	1333 0		40
							20 4	1454 9						
06		17400 X	14080	-0-	-3320	-0-	1109 1	11205 3	1749 9	Y	1590	1599 0		31
							17 4	1749 9						
07		17980 X	13849	-0-	-4131	-0-	1019 1	11362 3	1455 9	Y	1323	1315 0		39
							13 4	1455 9						
08		17391 X	13582	-0-	-3809	-0-	995 1	11037 3	1538 9	Y	1398	1392 0		45
							12 4	1538 9						
09		0	13324	-0-	13324	13324	930 1	10857 3	1526 9	Y	1387	1377 0		55
							11 4	1526 9						
10		0	12466	-0-	12466	25790	1145 1	9723 3	1588 9	Y	1444	1452 0		47
							10 4	1588 9						
BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
05		14198 X	11097	-0-	-3101	-0-	1035 1	8776 3	1265 9	Y	1150	1156 0		35
							21 4	1265 9						
06		11850 X	9774	-0-	-2076	-0-	1049 1	7431 3	1278 9	Y	1162	1174 0		23
							16 4	1278 9						
07		12245 X	10542	-0-	-1703	-0-	1034 1	8296 3	1198 9	Y	1089	1080 0		32
							14 4	1198 9						
08		11780 X	9644	-0-	-2136	-0-	986 1	7575 3	1071 9	Y	974	974 0		32
							12 4	1071 9						
09		11400 X	9253	-0-	-2147	-0-	912 1	7344 3	986 9	Y	896	892 0		36
							11 4	986 9						
10		0	7666	-0-	7666	7666	1083 1	5789 3	785 9	Y	714	727 0		23
							9 4	785 9						
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
05		35681 X	16181	-0-	-19500	-0-	1273 1	13381 3	1455 9	Y	1323	1317 0		27
							72 4	1455 9						
06		26310 X	11462	-0-	-14848	-0-	1016 1	9405 3	1013 9	Y	921	942 0		6
							28 4	1013 9						
07		19313 X	13976	-0-	-5337	-0-	1135 1	11516 3	1276 9	Y	1160	1158 0		8
							49 4	1276 9						
*08		19313 X	10820	-0-	-8493	-0-	1072 1	8693 3	1022 9	Y	929	929 0		8
							33 4	1022 9						
*09		15990 X	11263	-0-	-4727	-0-	1055 1	8201 3	1984 9	Y	1804	1795 0		17
							23 4	1984 9						
10		16182 X	12274	-0-	-3908	-0-	1298 1	9785 3	1179 9	Y	1072	1078 0		11
							12 4	1179 9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
05		12865 X	12865	-0-	-0-	-0-	847 1	8989 3	3012 9	Y	2738	2673 0		82
							17 4	3012 9						
06		10080 X	6946	-0-	-3134	-0-	747 1	4946 3	1241 9	Y	1128	1188 0		22
							12 4	1241 9						
07		10416 X	5893	-0-	-4523	-0-	700 1	4149 3	1035 9	Y	941	935 0		28
							9 4	1035 9						
08		12865 X	4151	-0-	-8714	-0-	631 1	2878 3	634 9	Y	576	585 0		19
							8 4	634 9						
09		12450 X	1607	-0-	-10843	-0-	518 1	797 3	286 9	Y	260	269 0		10
							6 4	286 9						
10		0	1378	-0-	1378	1378	494 1	672 3	208 9	Y	189	193 0		6
							4 4	208 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

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
05	9269 X	3378	-0-	-5891	-0-	554 1	2511 3	13 4	300 9	Y	273	283 0			8
06	8370 X	3085	-0-	-5285	-0-	547 1	2183 3	22 4	333 9	Y	303	303 0			8
07	8432 X	296	-0-	-8136	-0-	288 1	7 4	1 9		Y	1	9 0			-0-
*08	8432 X	1013	-0-	-7419	-0-	272 1	565 3	3 4	173 9	Y	157	153 0			4
*09	7590 X	4510	-0-	-3080	-0-	634 1	3371 3	17 4	488 9	Y	444	434 0			14
*10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	631 1	3200 3	11 4	428 9	Y	389	395 0			8

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	786 1	8149 3	19 4	1367 9	Y	1243	1253 0			35
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	748 1	7862 3	31 4	1082 9	Y	984	992 0			27
07	9920 X	8110	-0-	-1810	-0-	652 1	6696 3	17 4	745 9	Y	677	688 0			16
*08	10323 X	6247	-0-	-4076	-0-	494 1	5118 3	7 4	628 9	Y	571	574 0			13
*09	9990 X	5416	-0-	-4574	-0-	429 1	4429 3	12 4	546 9	Y	496	494 0			15
10	10323 X	6737	-0-	-3586	-0-	605 1	5293 3	10 4	829 9	Y	754	754 0			15

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

05	6138 X	5130	-0-	-1008	-0-	889 1	3402 3	76 4	763 9	Y	694	685 0			24
06	5640 X	4692	-0-	-948	-0-	821 1	2986 3	16 4	869 9	Y	790	789 0			25
07	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	820 1	3035 3	17 4	739 9	Y	672	682 0			15
*08	5642 X	4530	-0-	-1112	-0-	936 1	2888 3	18 4	688 9	Y	625	624 0			16
*09	5460 X	5349	-0-	-111	-0-	852 1	3731 3	17 4	749 9	Y	681	680 0			17
*10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	840 1	6363 3	25 4	993 9	Y	903	915 0			5

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

05	20305 X	1075	-0-	-19230	-0-	698 1	219 3	14 4	144 9	Y	131	156 0			4
06	15420 X	218	-0-	-15202	-0-	114 1	67 3	2 4	35 9	Y	32	35 0			1
07	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-					Y	-0-				-0-
09	3720 X	479	-0-	-3241	-0-	22 1	457 3			Y	-0-				-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	179 1	2888 3	2 4		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733															
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
05	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	1172	1	11211	3	Y	746	756	0		16
						28	4	821	9						
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1065	1	9390	3	Y	800	802	0		14
						51	4	880	9						
07	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	1047	1	9294	3	Y	700	703	0		11
						20	4	770	9						
*08	13237 X	9205	-0-	-4032	-0-	842	1	7712	3	Y	567	558	0		20
						27	4	624	9						
*09	12810 X	9853	-0-	-2957	-0-	1037	1	8015	3	Y	686	696	0		10
						46	4	755	9						
*10	13237 X	12160	-0-	-1077	-0-	1212	1	10012	3	Y	835	837	0		8
						17	4	919	9						

HOLLMAN UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500															
05	10261 X	8059	-0-	-2202	-0-	1096	1	6356	3	Y	528	532	0		11
						26	4	581	9						
06	8790 X	7817	-0-	-973	-0-	997	1	6146	3	Y	569	570	0		10
						48	4	626	9						
07	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	993	1	6260	3	Y	515	517	0		8
						18	4	567	9						
*08	9579 X	6747	-0-	-2832	-0-	928	1	5177	3	Y	557	545	0		20
						29	4	613	9						
*09	9270 X	5592	-0-	-3678	-0-	954	1	4127	3	Y	426	440	0		6
						42	4	469	9						
*10	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1215	1	6064	3	Y	749	748	0		7
						17	4	824	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466															
05	9610 X	6380	-0-	-3230	-0-	531	1	5088	3	Y	680	708	0		19
						13	4	748	9						
06	9300 X	6154	-0-	-3146	-0-	461	1	4412	3	Y	1147	1134	0		32
						19	4	1262	9						
07	9517 X	8099	-0-	-1418	-0-	666	1	5779	3	Y	1488	1485	0		35
						17	4	1637	9						
*08	9269 X	8911	-0-	-358	-0-	728	1	6120	3	Y	1867	1858	0		44
						9	4	2054	9						
*09	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	647	1	5682	3	Y	1567	1563	0		48
						18	4	1724	9						
10	8091 X	7767	-0-	-324	-0-	713	1	6329	3	Y	648	683	0		13
						12	4	713	9						

HOLLMAN UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248															
05	7874 X	3930	-0-	-3944	-0-	693	1	2766	3	Y	414	423	0		9
						16	4	455	9						
06	7620 X	2066	-0-	-5554	-0-	610	1	1072	3	Y	323	326	0		6
						29	4	355	9						
07	6603 X	4505	-0-	-2098	-0-	872	1	2834	3	Y	712	707	0		11
						16	4	783	9						
*08	6603 X	5277	-0-	-1326	-0-	617	1	3924	3	Y	652	640	0		23
						19	4	717	9						
*09	6390 X	5339	-0-	-1051	-0-	927	1	3675	3	Y	633	647	0		9
						41	4	696	9						
*10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1066	1	3209	3	Y	558	562	0		5
						14	4	614	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	10664 X	5004	-0-	-5660	-0-	689 1	4042 3	Y	209	210 0	23
						43 4	230 9				
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1072 1	5695 3	Y	294	285 0	32
						62 4	323 9				
07	6696 X	665	-0-	-6031	-0-	399 1	27 4	Y	217	230 0	19
						239 9					
08	6572 X	4709	-0-	-1863	-0-	893 1	3515 3	Y	174	184 0	9
						110 4	191 9				
09	0	4775	-0-	4775	4775	814 1	3592 3	Y	261	248 0	22
						82 4	287 9				
10	0	4346	-0-	4346	9121	748 1	3187 3	Y	268	273 0	17
						116 4	295 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316		
05	12896 X	7845	-0-	-5051	-0-	679 1	6604 3	Y	496	503 0	14
						16 4	546 9				
06	12480 X	8790	-0-	-3690	-0-	796 1	7220 3	Y	674	669 0	19
						33 4	741 9				
07	12865 X	9074	-0-	-3791	-0-	852 1	7424 3	Y	705	707 0	17
						22 4	776 9				
*08	11780 X	8722	-0-	-3058	-0-	866 1	7061 3	Y	713	713 0	17
						11 4	784 9				
*09	8940 X	8280	-0-	-660	-0-	821 1	6751 3	Y	623	621 0	19
						23 4	685 9				
10	9083 X	8181	-0-	-902	-0-	827 1	6636 3	Y	640	647 0	12
						14 4	704 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246		
05	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	800 1	7345 3	Y	734	742 0	21
						19 4	807 9				
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	693 1	4954 3	Y	531	537 0	15
						29 4	584 9				
07	9362 X	7107	-0-	-2255	-0-	766 1	5610 3	Y	647	647 0	15
						19 4	712 9				
*08	9362 X	7442	-0-	-1920	-0-	807 1	5917 3	Y	644	644 0	15
						10 4	708 9				
*09	9060 X	5908	-0-	-3152	-0-	721 1	4677 3	Y	445	446 0	14
						20 4	490 9				
10	8959 X	5922	-0-	-3037	-0-	728 1	4586 3	Y	542	545 0	11
						12 4	596 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272		
05	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	696 1	9524 3	Y	1699	1707 0	48
						17 4	1869 9				
06	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	668 1	8343 3	Y	1616	1619 0	45
						28 4	1778 9				
07	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	674 1	7702 3	Y	1458	1468 0	35
						18 4	1604 9				
*08	12121 X	10626	-0-	-1495	-0-	741 1	8481 3	Y	1267	1272 0	30
						10 4	1394 9				
*09	11730 X	7262	-0-	-4468	-0-	588 1	5757 3	Y	818	823 0	25
						17 4	900 9				
10	12121 X	7696	-0-	-4425	-0-	640 1	6099 3	Y	860	868 0	17
						11 4	946 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9517 X	7862	-0-	-1655	-0-	1117	1	6345	3	Y	300	296	0		33
						70	4	330	9						
06	9210 X	8603	-0-	-607	-0-	1225	1	6926	3	Y	347	343	0		37
						70	4	382	9						
07	8866 X	7770	-0-	-1096	-0-	1080	1	6205	3	Y	374	378	0		33
						74	4	411	9						
08	8680 X	7135	-0-	-1545	-0-	1076	1	5606	3	Y	291	309	0		15
						133	4	320	9						
09	8610 X	6874	-0-	-1736	-0-	965	1	5419	3	Y	357	342	0		30
						97	4	393	9						
10	0	6701	-0-	6701	6701	1046	1	5099	3	Y	357	365	0		22
						163	4	393	9						
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531						
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	921	1	3554	3	Y	172	193	0		19
						57	4	189	9						
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	983	1	4673	3	Y	268	258	0		29
						56	4	295	9						
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	993	1	4385	3	Y	283	287	0		25
						68	4	311	9						
08	7440 X	5109	-0-	-2331	-0-	981	1	3769	3	Y	216	230	0		11
						121	4	238	9						
09	0	5361	-0-	5361	5361	903	1	4066	3	Y	274	262	0		23
						91	4	301	9						
10	0	5269	-0-	5269	10630	980	1	3812	3	Y	295	300	0		18
						152	4	325	9						
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945						
05	8308 X	540	-0-	-7768	-0-	446	1	9	3	Y	68	119	0		2
						10	4	75	9						
06	8070 X	4326	-0-	-3744	-0-	640	1	3199	3	Y	419	409	0		12
						26	4	461	9						
07	8432 X	2648	-0-	-5784	-0-	561	1	1666	3	Y	370	373	0		9
						14	4	407	9						
*08	8432 X	5792	-0-	-2640	-0-	756	1	4352	3	Y	614	609	0		14
						9	4	675	9						
*09	8160 X	659	-0-	-7501	-0-	520	1	19	3	Y	96	107	0		3
						14	4	106	9						
*10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	742	1	4441	3	Y	728	717	0		14
						13	4	801	9						
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878						
05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	798	1	8365	3	Y	256	254	0		7
						19	4	282	9						
06	8040 X	6277	-0-	-1763	-0-	675	1	5196	3	Y	344	341	0		10
						28	4	378	9						
07	8215 X	7605	-0-	-610	-0-	744	1	5773	3	Y	972	959	0		23
						19	4	1069	9						
*08	9455 X	7019	-0-	-2436	-0-	743	1	5212	3	Y	959	960	0		22
						9	4	1055	9						
*09	9150 X	5285	-0-	-3865	-0-	670	1	4182	3	Y	376	386	0		12
						19	4	414	9						
10	9455 X	5871	-0-	-3584	-0-	707	1	4714	3	Y	398	402	0		8
						12	4	438	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	9238 X	2464	-0-	-6774	-0-	557	1	1608	3	Y	260	261	0		7
						13	4	286	9						
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	818	1	5838	3	Y	679	667	0		19
						34	4	747	9						
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	970	1	5818	3	Y	561	567	0		13
						24	4	617	9						
*08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	544	1	8775	3	Y	129	139	0		3
						8	4	142	9						
*09	7440 X	6541	-0-	-899	-0-	852	1	4888	3	Y	707	688	0		22
						23	4	778	9						
10	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	903	1	5564	3	Y	699	707	0		14
						15	4	769	9						
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923						
05	8091 X	1723	-0-	-6368	-0-	456	1	986	3	Y	246	280	0		7
						10	4	271	9						
06	7920 X	6324	-0-	-1596	-0-	664	1	4412	3	Y	1110	1086	0		31
						27	4	1221	9						
07	8184 X	7004	-0-	-1180	-0-	755	1	4869	3	Y	1237	1239	0		29
						19	4	1361	9						
*08	8184 X	6720	-0-	-1464	-0-	767	1	4593	3	Y	1228	1228	0		29
						9	4	1351	9						
*09	7110 X	3372	-0-	-3738	-0-	622	1	2070	3	Y	603	613	0		19
						17	4	663	9						
10	7006 X	6838	-0-	-168	-0-	754	1	4675	3	Y	1269	1263	0		25
						13	4	1396	9						
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
05	14105 X	9542	-0-	-4563	-0-	1500	1	7157	3	Y	720	724	0		80
						93	4	792	9						
06	12210 X	6735	-0-	-5475	-0-	921	1	5040	3	Y	655	664	0		71
						53	4	721	9						
07	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1726	1	16832	3	Y	1619	1548	0		142
						118	4	1781	9						
08	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	1406	1	10816	3	Y	2326	2351	0		117
						173	4	2559	9						
09	0	7690	-0-	7690	7690	901	1	5863	3	Y	759	813	0		63
						91	4	835	9						
10	0	8108	-0-	8108	15798	1036	1	5956	3	Y	868	877	0		54
						161	4	955	9						
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
05	23219 X	19643	-0-	-3576	-0-	2056	1	16713	3	Y	678	676	0		75
						128	4	746	9						
06	22470 X	11623	-0-	-10847	-0-	1157	1	9929	3	Y	428	457	0		46
						66	4	471	9						
07	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1645	1	15432	3	Y	696	681	0		61
						113	4	766	9						
08	19654 X	16743	-0-	-2911	-0-	1632	1	14293	3	Y	561	594	0		28
						201	4	617	9						
09	0	15160	-0-	15160	15160	1250	1	13166	3	Y	562	543	0		47
						126	4	618	9						
10	0	12562	-0-	12562	27722	1280	1	10499	3	Y	531	545	0		33
						199	4	584	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459		
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
05	13609 X	9587	-0-	-4022	-0-	561 1 14 4	8151 3 861 9	Y	783	793 0	22
06	13170 X	10058	-0-	-3112	-0-	684 1 29 4	8261 3 1084 9	Y	985	980 0	27
07	13454 X	10383	-0-	-3071	-0-	757 1 20 4	8466 3 1140 9	Y	1036	1038 0	25
*08	13051 X	10830	-0-	-2221	-0-	762 1 10 4	7859 3 2199 9	Y	1999	1977 0	47
*09	10050 X	9915	-0-	-135	-0-	703 1 20 4	7247 3 1945 9	Y	1768	1760 0	55
10	10385 X	9548	-0-	-837	-0-	736 1 13 4	7698 3 1101 9	Y	1001	1037 0	19

MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979		
05	14074 X	931	-0-	-13143	-0-	515 1 12 4	15 3 389 9	Y	354	356 0	10
06	12750 X	2046	-0-	-10704	-0-	430 1 18 4	1233 3 365 9	Y	332	333 0	9
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	821 1 21 4	6546 3 748 9	Y	680	673 0	16
*08	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	971 1 13 4	8767 3 1363 9	Y	1239	1226 0	29
*09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	891 1 25 4	7816 3 1071 9	Y	974	973 0	30
*10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	948 1 16 4	8254 3 1194 9	Y	1085	1094 0	21

HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851		
05	4464 X	3759	-0-	-705	-0-	762 1 18 4	2637 3 342 9	Y	311	314 0	7
06	4020 X	2500	-0-	-1520	-0-	623 1 30 4	1702 3 145 9	Y	132	137 0	2
07	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	702 1 13 4	2931 3 320 9	Y	291	289 0	4
*08	4154 X	2658	-0-	-1496	-0-	626 1 20 4	1812 3 200 9	Y	182	180 0	6
*09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	862 1 38 4	2447 3 394 9	Y	358	359 0	5
*10	3968 X	3478	-0-	-490	-0-	734 1 10 4	2422 3 312 9	Y	284	286 0	3

HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558		
05	4278 X	4003	-0-	-275	-0-	721 1 17 4	2329 3 936 9	Y	851	852 0	18
06	4050 X	2366	-0-	-1684	-0-	604 1 29 4	1301 3 432 9	Y	393	404 0	7
07	3782 X	2527	-0-	-1255	-0-	557 1 10 4	1231 3 729 9	Y	663	660 0	10
*08	3999 X	3356	-0-	-643	-0-	622 1 20 4	1816 3 898 9	Y	816	797 0	29
*09	3870 X	2192	-0-	-1678	-0-	542 1 24 4	852 3 774 9	Y	704	723 0	10
*10	3999 X	2855	-0-	-1144	-0-	583 1 8 4	1565 3 699 9	Y	635	639 0	6

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
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
05	4030 X	3910	-0-	-120	-0-	349 1	3093 3	8 4	460 9	Y	418	419 0			9
06	3540 X	2771	-0-	-769	-0-	422 1	1977 3	20 4	352 9	Y	320	324 0			5
07	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	315 1	1718 3	6 4	206 9	Y	187	189 0			3
*08	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	661 1	2287 3	21 4	186 9	Y	169	166 0			6
*09	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	365 1	2997 3	16 4	403 9	Y	366	367 0			5
*10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	379 1	3355 3	5 4	442 9	Y	402	403 0			4
KENNEDY															
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373															
05	23963 X	11457	-0-	-12506	-0-	1045 1	9458 3	26 4	928 9	Y	844	852 0			16
06	23190 X	12456	-0-	-10734	-0-	1148 1	10226 3	47 4	1035 9	Y	941	928 0			29
07	23963 X	13459	-0-	-10504	-0-	1217 1	11065 3	38 4	1139 9	Y	1035	1031 0			33
*08	24180 X	11887	-0-	-12293	-0-	1066 1	9659 3	26 4	1136 9	Y	1033	1038 0			28
*09	12780 X	10623	-0-	-2157	-0-	1000 1	8580 3	31 4	1012 9	Y	920	931 0			17
10	13454 X	10564	-0-	-2890	-0-	1074 1	8597 3	21 4	872 9	Y	793	793 0			17
MAY B UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
05	16802 X	14886	-0-	-1916	-0-	917 1	12811 3	23 4	1135 9	Y	1032	1042 0			29
06	16260 X	11288	-0-	-4972	-0-	846 1	9431 3	35 4	976 9	Y	887	891 0			25
07	16802 X	11047	-0-	-5755	-0-	901 1	9121 3	23 4	1002 9	Y	911	914 0			22
*08	16895 X	5820	-0-	-11075	-0-	709 1	4469 3	9 4	633 9	Y	575	584 0			13
*09	14400 X	8674	-0-	-5726	-0-	880 1	6936 3	25 4	833 9	Y	757	747 0			23
10	14880 X	10051	-0-	-4829	-0-	955 1	7915 3	16 4	1165 9	Y	1059	1061 0			21
MAY B UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857															
05	17918 X	15950	-0-	-1968	-0-	947 1	13340 3	23 4	1640 9	Y	1491	1492 0			42
06	18030 X	11786	-0-	-6244	-0-	837 1	9689 3	35 4	1225 9	Y	1114	1125 0			31
07	18631 X	12655	-0-	-5976	-0-	951 1	10373 3	25 4	1306 9	Y	1187	1190 0			28
*08	18631 X	9996	-0-	-8635	-0-	885 1	8128 3	11 4	972 9	Y	884	891 0			21
*09	16230 X	9266	-0-	-6964	-0-	830 1	7634 3	23 4	779 9	Y	708	707 0			22
10	15965 X	11123	-0-	-4842	-0-	897 1	8749 3	15 4	1462 9	Y	1329	1325 0			26

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
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

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582						
05	2325 X	988	-0-	-1337	-0-	841 1	55 3	19 4	73 9	Y	66	68 0				1
06	1800 X	860	-0-	-940	-0-	612 1	118 3	29 4	101 9	Y	92	91 0				2
07	1519 X	525	-0-	-994	-0-	459 1	25 3	8 4	33 9	Y	30	32 0				-0-
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	527 N	249	-0-	-278	-0-	174 1	31 3	2 4	42 9	Y	38	38 0				-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132						
05	37200 X	28315	-0-	-8885	-0-	2107 1	23458 3	51 4	2699 9	Y	2454	2455 0				52
06	33330 X	24478	-0-	-8852	-0-	1640 1	19964 3	79 4	2795 9	Y	2541	2550 0				43
07	31341 X	25302	-0-	-6039	-0-	1764 1	20447 3	35 4	3056 9	Y	2778	2778 0				43
*08	29295 X	23668	-0-	-5627	-0-	1655 1	18298 3	53 4	3662 9	Y	3329	3254 0				118
*09	28350 X	20422	-0-	-7928	-0-	1522 1	16740 3	68 4	2092 9	Y	1902	1994 0				26
*10	28303 X	27054	-0-	-1249	-0-	1965 1	22620 3	28 4	2441 9	Y	2219	2224 0				21

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285185		COMPL. DATE 04/09/2021				TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617						
05	15903 X	15193	-0-	-710	-0-	909 1	13049 3	22 4	1213 9	Y	1103	1124 0				31
06	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	876 1	12028 3	37 4	1115 9	Y	1014	1017 0				28
07	17360 X	13836	-0-	-3524	-0-	914 1	11885 3	24 4	1013 9	Y	921	927 0				22
*08	17360 X	12407	-0-	-4953	-0-	913 1	10919 3	12 4	563 9	Y	512	522 0				12
*09	16800 X	11448	-0-	-5352	-0-	841 1	10181 3	24 4	402 9	Y	365	366 0				11
10	15190 X	12315	-0-	-2875	-0-	858 1	10192 3	15 4	1250 9	Y	1136	1125 0				22

FREE UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285187		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892						
05	27125 X	11419	-0-	-15706	-0-	1207 1	9189 3	75 4	948 9	Y	862	828 0				95
06	17640 X	5668	-0-	-11972	-0-	732 1	4561 3	42 4	333 9	Y	303	365 0				33
07	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	1566 1	13842 3	107 4	1103 9	Y	1003	948 0				88
08	15283 X	13367	-0-	-1916	-0-	1447 1	10924 3	178 4	818 9	Y	744	795 0				37
09	0	7448	-0-	7448	7448	699 1	6169 3	70 4	510 9	Y	464	462 0				39
10	0	12735	-0-	12735	20183	1396 1	10210 3	217 4	912 9	Y	829	817 0				51

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							

FOSTER UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285281		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12654			PERF.12837 - 18650				
05	12121 X	7868	-0-	-4253	-0-	677 1	6627 3	Y	498	502 0	14					
06	11490 X	5347	-0-	-6143	-0-	16 4	548 9	Y	479	480 0	13					
07	11749 X	8722	-0-	-3027	-0-	26 4	527 9	Y	636	634 0	15					
*08	11284 X	8522	-0-	-2762	-0-	840 1	7161 3	Y	663	663 0	15					
*09	8190 X	5059	-0-	-3131	-0-	21 4	700 9	Y	447	448 0	14					
10	8711 X	2602	-0-	-6109	-0-	858 1	6924 3	Y	329	337 0	6					
						11 4	729 9									
						683 1	3865 3	Y								
						19 4	492 9									
						583 1	1647 3	Y								
						10 4	362 9									

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628			PERF.12436 - 18472				
05	16616 X	13512	-0-	-3104	-0-	734 1	11573 3	Y	1079	1087 0	31					
06	16080 X	12514	-0-	-3566	-0-	18 4	1187 9	Y	1050	1052 0	29					
07	16430 X	12546	-0-	-3884	-0-	714 1	10615 3	Y	1082	1085 0	26					
*08	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	30 4	1155 9	Y	1485	1476 0	35					
*09	13350 X	11534	-0-	-1816	-0-	745 1	10591 3	Y	1334	1328 0	41					
10	13516 X	12213	-0-	-1303	-0-	20 4	1190 9	Y	1528	1539 0	30					
						753 1	9922 3	Y								
						10 4	1634 9									
						696 1	9351 3	Y								
						20 4	1467 9									
						726 1	9793 3	Y								
						13 4	1681 9									

FOSTER UNIT		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575			PERF.13457 - 18468				
05	8835 X	7978	-0-	-857	-0-	534 1	6126 3	Y	1186	1204 0	34					
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	13 4	1305 9	Y	1217	1217 0	34					
07	10354 X	7425	-0-	-2929	-0-	832 1	8577 3	Y	1000	1010 0	24					
*08	10602 X	6538	-0-	-4064	-0-	35 4	1339 9	Y	965	966 0	23					
*09	10770 X	7856	-0-	-2914	-0-	740 1	5566 3	Y	669	671 0	21					
10	11129 X	9350	-0-	-1779	-0-	19 4	1100 9	Y	678	686 0	13					
						724 1	4743 3	Y								
						9 4	1062 9									
						776 1	6322 3	Y								
						22 4	736 9									
						849 1	7740 3	Y								
						15 4	746 9									

FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606			PERF.13003 - 18366				
05	11067 X	9681	-0-	-1386	-0-	710 1	8053 3	Y	819	822 0	23					
06	10380 X	7836	-0-	-2544	-0-	17 4	901 9	Y	701	705 0	19					
07	10106 X	8142	-0-	-1964	-0-	657 1	6381 3	Y	786	786 0	19					
*08	9672 X	7953	-0-	-1719	-0-	27 4	771 9	Y	791	792 0	18					
*09	9360 X	7015	-0-	-2345	-0-	716 1	6543 3	Y	666	663 0	21					
10	9672 X	7808	-0-	-1864	-0-	18 4	865 9	Y	804	809 0	16					
						748 1	6325 3	Y								
						10 4	870 9									
						682 1	5581 3	Y								
						19 4	733 9									
						722 1	6190 3	Y								
						12 4	884 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1426	-0-	-372	-0-	390	1	850	3	Y	161	160	0	5
						9	4	177	9					
06	1620 X	1102	-0-	-518	-0-	352	1	627	3	Y	99	101	0	3
						14	4	109	9					
07	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	461	1	765	3	Y	131	131	0	3
						11	4	144	9					
*08	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	471	1	816	3	Y	167	166	0	4
						5	4	184	9					
*09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	455	1	786	3	Y	156	155	0	5
						12	4	172	9					
*10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	466	1	959	3	Y	163	165	0	3
						8	4	179	9					
FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
05	6603 X	5563	-0-	-1040	-0-	637	1	4075	3	Y	760	758	0	22
						15	4	836	9					
06	6390 X	5480	-0-	-910	-0-	623	1	3908	3	Y	839	838	0	23
						26	4	923	9					
07	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	661	1	3864	3	Y	872	874	0	21
						17	4	959	9					
*08	6324 X	3939	-0-	-2385	-0-	627	1	2753	3	Y	502	511	0	12
						7	4	552	9					
*09	5910 X	4277	-0-	-1633	-0-	607	1	2870	3	Y	712	702	0	22
						17	4	783	9					
10	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	625	1	2999	3	Y	634	644	0	12
						10	4	697	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
05	9951 X	9715	-0-	-236	-0-	494	1	8723	3	Y	389	393	0	9
						70	4	428	9					
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	447	1	8228	3	Y	2221	2155	0	75
						135	4	2443	9					
07	10788 X	9897	-0-	-891	-0-	439	1	5697	3	Y	3305	3302	0	78
						125	4	3636	9					
08	10571 X	2047	-0-	-8524	-0-	322	1	155	3	Y	1374	1398	0	54
						59	4	1511	9					
09	0	6519	-0-	6519	6519	941	1	4829	3	Y	562	599	0	17
						131	4	618	9					
10	0	14521	-0-	14521	21040	1367	1	10525	3	Y	2067	2026	0	58
						355	4	2274	9					
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
05	22599 X	18890	-0-	-3709	-0-	1605	1	16440	3	Y	677	668	0	75
						100	4	745	9					
06	21420 X	18696	-0-	-2724	-0-	1696	1	16083	3	Y	745	740	0	80
						97	4	820	9					
07	21049 X	17352	-0-	-3697	-0-	1413	1	15018	3	Y	749	763	0	66
						97	4	824	9					
08	20274 X	17402	-0-	-2872	-0-	1481	1	15019	3	Y	654	687	0	33
						183	4	719	9					
09	0	15753	-0-	15753	15753	1262	1	13724	3	Y	582	566	0	49
						127	4	640	9					
10	0	12584	-0-	12584	28337	1188	1	10575	3	Y	578	591	0	36
						185	4	636	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394

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
05	20553 X	14136	-0-	-6417	-0-	1465	1 11932	3 648	9	Y	589	578	0			65
06	19890 X	15467	-0-	-4423	-0-	1642	1 12996	3 735	9	Y	668	661	0			72
07	19034 X	13307	-0-	-5727	-0-	1423	1 11131	3 656	9	Y	596	616	0			52
08	15934 X	5719	-0-	-10215	-0-	1006	1 4151	3 438	9	Y	398	430	0			20
09	0	19020	-0-	19020	19020	1742	1 16131	3 972	9	Y	884	830	0			74
10	0	12204	-0-	12204	31224	1307	1 10177	3 517	9	Y	470	515	0			29

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

05	13144 X	10835	-0-	-2309	-0-	1094	1 9096	3 618	9	Y	562	563	0			10
06	11580 X	8885	-0-	-2695	-0-	1114	1 7096	3 630	9	Y	573	565	0			18
07	11966 X	10731	-0-	-1235	-0-	1274	1 8861	3 556	9	Y	505	507	0			16
*08	11966 X	10608	-0-	-1358	-0-	1063	1 8252	3 1267	9	Y	1152	1136	0			32
*09	10500 X	7604	-0-	-2896	-0-	1001	1 6265	3 308	9	Y	280	307	0			5
10	10850 X	8524	-0-	-2326	-0-	1190	1 6565	3 746	9	Y	678	668	0			15

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

05	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-					-0-
06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-					-0-
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	61	-0-	61	61	3	1 58	3		Y	-0-					-0-

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

05	14747 X	14747	-0-	-0-	-0-	1141	1 12627	3 950	9	Y	864	866	0			16
06	13860 X	10886	-0-	-2974	-0-	908	1 9323	3 618	9	Y	562	561	0			17
07	14260 X	12210	-0-	-2050	-0-	984	1 10652	3 543	9	Y	494	495	0			16
*08	14756 X	12425	-0-	-2331	-0-	1129	1 10524	3 745	9	Y	677	674	0			19
*09	14280 X	11319	-0-	-2961	-0-	1033	1 9537	3 717	9	Y	652	659	0			12
10	14756 X	10918	-0-	-3838	-0-	1112	1 9245	3 540	9	Y	491	492	0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	8308 X	6133	-0-	-2175	-0-	368	1	5447	3	Y	242	245	2	5
						52	4	266	9					
06	8040 X	5499	-0-	-2541	-0-	303	1	4814	3	Y	264	260	2	9
						92	4	290	9					
07	8308 X	5307	-0-	-3001	-0-	332	1	4565	3	Y	286	288	2	7
						95	4	315	9					
08	6851 X	5818	-0-	-1033	-0-	378	1	4998	3	Y	339	333	2	13
						69	4	373	9					
09	0	5607	-0-	5607	5607	546	1	4674	3	Y	283	288	2	8
						76	4	311	9					
10	0	5881	-0-	5881	11488	506	1	4872	3	Y	337	336	2	9
						132	4	371	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
05	14570 X	6887	-0-	-7683	-0-	1086	1	5316	3	Y	417	426	0	8
						26	4	459	9					
06	14100 X	12691	-0-	-1409	-0-	1363	1	10372	3	Y	818	801	0	25
						56	4	900	9					
07	13702 X	11515	-0-	-2187	-0-	1300	1	9363	3	Y	738	739	0	24
						40	4	812	9					
*08	13702 X	9609	-0-	-4093	-0-	1130	1	7779	3	Y	612	619	0	17
						27	4	673	9					
*09	13260 X	9317	-0-	-3943	-0-	1048	1	7466	3	Y	701	705	0	13
						32	4	771	9					
10	13113 X	8066	-0-	-5047	-0-	1147	1	6412	3	Y	441	444	0	10
						22	4	485	9					
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
05	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	1225	1	9455	3	Y	879	870	0	19
						29	4	967	9					
06	9720 X	8968	-0-	-752	-0-	900	1	7299	3	Y	660	668	0	11
						43	4	726	9					
07	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	915	1	7493	3	Y	641	642	0	10
						17	4	705	9					
*08	11687 X	7923	-0-	-3764	-0-	795	1	6532	3	Y	519	511	0	18
						25	4	571	9					
*09	11310 X	8422	-0-	-2888	-0-	881	1	6743	3	Y	690	698	0	10
						39	4	759	9					
*10	11687 X	10626	-0-	-1061	-0-	1066	1	8832	3	Y	648	652	0	6
						15	4	713	9					
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
05	18228 X	12860	-0-	-5368	-0-	990	1	10098	3	Y	1589	1573	0	34
						24	4	1748	9					
06	17640 X	10022	-0-	-7618	-0-	703	1	8029	3	Y	1142	1156	0	20
						34	4	1256	9					
07	15593 X	14698	-0-	-895	-0-	1222	1	11296	3	Y	1960	1950	0	30
						24	4	2156	9					
*08	15593 X	12572	-0-	-3021	-0-	1032	1	9812	3	Y	1541	1517	0	54
						33	4	1695	9					
*09	12450 X	9571	-0-	-2879	-0-	916	1	6930	3	Y	1531	1564	0	21
						41	4	1684	9					
*10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1222	1	11895	3	Y	1759	1763	0	17
						17	4	1935	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436													
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
05	18383 X	13978	-0-	-4405	-0-	1432	1	12511	3	Y	-0-	2 0	-0-
						35	4						
06	17790 X	8141	-0-	-9649	-0-	1055	1	6802	3	Y	219	212 0	7
						43	4	241	9				
07	11873 X	4628	-0-	-7245	-0-	947	1	3402	3	Y	227	227 0	7
						29	4	250	9				
*08	13981 X	13162	-0-	-819	-0-	1302	1	11016	3	Y	739	726 0	20
						31	4	813	9				
*09	13530 X	8164	-0-	-5366	-0-	1072	1	6532	3	Y	480	491 0	9
						32	4	528	9				
10	13981 X	6490	-0-	-7491	-0-	1071	1	5001	3	Y	362	363 0	8
						20	4	398	9				
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500													
05	21390 X	16855	-0-	-4535	-0-	1314	1	14920	3	Y	490	483 0	54
						82	4	539	9				
06	20490 X	20335	-0-	-155	-0-	1788	1	17723	3	Y	655	638 0	71
						103	4	721	9				
07	19871 X	18658	-0-	-1213	-0-	1697	1	16023	3	Y	747	752 0	66
						116	4	822	9				
08	18011 X	12637	-0-	-5374	-0-	1248	1	10732	3	Y	457	500 0	23
						154	4	503	9				
09	0	19740	-0-	19740	19740	1630	1	17128	3	Y	744	705 0	62
						164	4	818	9				
10	0	14548	-0-	14548	34288	1540	1	12134	3	Y	577	603 0	36
						239	4	635	9				
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571													
05	6169 X	4006	-0-	-2163	-0-	808	1	2700	3	Y	435	436 0	9
						19	4	479	9				
06	5640 X	3213	-0-	-2427	-0-	685	1	2110	3	Y	350	353 0	6
						33	4	385	9				
07	5797 X	4777	-0-	-1020	-0-	874	1	3285	3	Y	547	545 0	8
						16	4	602	9				
*08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	785	1	3431	3	Y	518	508 0	18
						25	4	570	9				
*09	3990 X	3667	-0-	-323	-0-	819	1	2259	3	Y	503	514 0	7
						36	4	553	9				
*10	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	1190	1	2840	3	Y	441	444 0	4
						16	4	485	9				
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396													
05	20925 X	17420	-0-	-3505	-0-	901	1	14975	3	Y	1383	1396 0	39
						23	4	1521	9				
06	20010 X	16233	-0-	-3777	-0-	990	1	13607	3	Y	1450	1449 0	40
						41	4	1595	9				
07	20460 X	16229	-0-	-4231	-0-	1071	1	13484	3	Y	1496	1500 0	36
						28	4	1646	9				
*08	19220 X	15334	-0-	-3886	-0-	1076	1	12704	3	Y	1399	1402 0	33
						15	4	1539	9				
*09	17520 X	14507	-0-	-3013	-0-	1005	1	12069	3	Y	1276	1270 0	39
						29	4	1404	9				
10	17422 X	14905	-0-	-2517	-0-	1021	1	12304	3	Y	1420	1431 0	28
						18	4	1562	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	287163	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12594	- 20380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		19623 X	14163	-0-	-5460	-0-	717 1	12349 3	Y	981	997 0		28
							18 4	1079 9					
06		18780 X	15177	-0-	-3603	-0-	1000 1	12760 3	Y	1250	1243 0		35
							42 4	1375 9					
07		19189 X	15865	-0-	-3324	-0-	1087 1	13283 3	Y	1334	1337 0		32
							28 4	1467 9					
*08		18848 X	14808	-0-	-4040	-0-	1091 1	12310 3	Y	1265	1267 0		30
							15 4	1392 9					
*09		16290 X	13767	-0-	-2523	-0-	1017 1	11512 3	Y	1099	1095 0		34
							29 4	1209 9					
10		15872 X	13899	-0-	-1973	-0-	1023 1	11545 3	Y	1194	1205 0		23
							18 4	1313 9					

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318	
05		20708 X	14004	-0-	-6704	-0-	680 1	12122 3	Y	1077	1089 0		30
							17 4	1185 9					
06		20040 X	14485	-0-	-5555	-0-	851 1	12105 3	Y	1357	1349 0		38
							36 4	1493 9					
07		20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	989 1	13366 3	Y	1395	1400 0		33
							26 4	1535 9					
*08		19282 X	14691	-0-	-4591	-0-	985 1	12270 3	Y	1294	1297 0		30
							13 4	1423 9					
*09		14490 X	13383	-0-	-1107	-0-	913 1	11238 3	Y	1096	1092 0		34
							26 4	1206 9					
10		15903 X	14344	-0-	-1559	-0-	963 1	11811 3	Y	1412	1419 0		27
							17 4	1553 9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
05		30070 X	25230	-0-	-4840	-0-	1402 1	21957 3	Y	1668	1664 0		31
							36 4	1835 9					
06		26550 X	21709	-0-	-4841	-0-	1195 1	19017 3	Y	1315	1305 0		41
							50 4	1447 9					
07		27125 X	22103	-0-	-5022	-0-	1408 1	19243 3	Y	1279	1279 0		41
							45 4	1407 9					
*08		26598 X	22263	-0-	-4335	-0-	1429 1	19062 3	Y	1579	1577 0		43
							35 4	1737 9					
*09		24420 X	20520	-0-	-3900	-0-	1352 1	17554 3	Y	1429	1446 0		26
							42 4	1572 9					
10		25234 X	20531	-0-	-4703	-0-	1438 1	17623 3	Y	1311	1309 0		28
							28 4	1442 9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
05		26598 X	7113	-0-	-19485	-0-	1060 1	5289 3	Y	671	691 0		12
							26 4	738 9					
06		25740 X	21	-0-	-25719	-0-	16 1	3 3	Y	1	13 0		-0-
							1 4	1 9					
07		26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-			Y	-0-			-0-
08		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-			Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	3294	-0-	3294	3294	205 1	1583 3	Y	1365	1335 0		30
							4 4	1502 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MOBIL C-D-W.WESTON PSA WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		24893 X	22355	-0-	-2538	-0-	1663	1 19362	3 1288	Y	1171	1173	0	22
							42	4 1288	9					
06		28530 X	25859	-0-	-2671	-0-	1744	1 22760	3 1283	Y	1166	1152	0	36
							72	4 1283	9					
07		29481 X	21984	-0-	-7497	-0-	1650	1 19263	3 1019	Y	926	932	0	30
							52	4 1019	9					
*08		29481 X	24055	-0-	-5426	-0-	1688	1 20875	3 1450	Y	1318	1312	0	36
							42	4 1450	9					
*09		25860 X	21859	-0-	-4001	-0-	1515	1 18761	3 1536	Y	1396	1407	0	25
							47	4 1536	9					
10		26722 X	17650	-0-	-9072	-0-	1344	1 14853	3 1427	Y	1297	1294	0	28
							26	4 1427	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
05		36642 X	30345	-0-	-6297	-0-	1758	1 26648	3 1894	Y	1722	1722	0	32
							45	4 1894	9					
06		35460 X	28572	-0-	-6888	-0-	1610	1 25264	3 1631	Y	1483	1469	0	46
							67	4 1631	9					
07		36177 X	27144	-0-	-9033	-0-	1552	1 24072	3 1470	Y	1336	1339	0	43
							50	4 1470	9					
*08		30349 X	25780	-0-	-4569	-0-	1407	1 22754	3 1584	Y	1440	1443	0	40
							35	4 1584	9					
*09		29370 X	23359	-0-	-6011	-0-	1303	1 20552	3 1463	Y	1330	1346	0	24
							41	4 1463	9					
10		30349 X	23716	-0-	-6633	-0-	1384	1 20786	3 1519	Y	1381	1375	0	30
							27	4 1519	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
05		18755 X	900	-0-	-17855	-0-	722	1 60	3 101	Y	92	112	0	2
							17	4 101	9					
06		13350 X	1115	-0-	-12235	-0-	648	1 26	4 1931	Y	401	391	0	12
							441	9						
07		13795 X	514	-0-	-13281	-0-	460	1 14	4 1657	Y	36	47	0	1
							40	9						
08		13795 X	94	-0-	-13701	-0-	69	1 2	4 1448	Y	21	21	0	1
							23	9						
09		11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
		0	983	-0-	983	983	274	1 581	3 123	Y	112	110	0	2
							5	4 123	9					
BARBOZA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
05		20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	1510	1 16680	3 2087	Y	1897	1900	0	57
							30	4 2087	9					
06		20910 X	17824	-0-	-3086	-0-	1541	1 14328	3 1931	Y	1755	1777	0	35
							24	4 1931	9					
07		22723 X	18094	-0-	-4629	-0-	1439	1 14979	3 1657	Y	1506	1496	0	45
							19	4 1657	9					
08		22847 X	17083	-0-	-5764	-0-	1387	1 14231	3 1448	Y	1316	1318	0	43
							17	4 1448	9					
09		0	16739	-0-	16739	16739	994	1 14873	3 860	Y	782	794	0	31
							12	4 860	9					
10		0	21643	-0-	21643	38382	1255	1 20189	3 188	Y	171	196	0	6
							11	4 188	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6231 X	6176	-0-	-55	-0-	750 1	4763 3	106 4	557 9	Y	506	513 0		11
06	7110 X	5564	-0-	-1546	-0-	658 1	4213 3	199 4	494 9	Y	449	445 0		15
07	7347 X	5402	-0-	-1945	-0-	648 1	4198 3	185 4	371 9	Y	337	344 0		8
08	7347 X	6220	-0-	-1127	-0-	771 1	4859 3	141 4	449 9	Y	408	400 0		16
09	0	6236	-0-	6236	6236	1111 1	4407 3	155 4	563 9	Y	512	513 0		15
10	0	4861	-0-	4861	11097	892 1	3213 3	232 4	524 9	Y	476	478 0		13
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
05	13454 X	9182	-0-	-4272	-0-	769 1	7225 3	19 4	1169 9	Y	1063	1069 0		22
06	13020 X	8375	-0-	-4645	-0-	794 1	6518 3	38 4	1025 9	Y	932	938 0		16
07	12276 X	8346	-0-	-3930	-0-	777 1	6505 3	15 4	1049 9	Y	954	955 0		15
*08	12276 X	9160	-0-	-3116	-0-	894 1	7087 3	28 4	1151 9	Y	1046	1024 0		37
*09	10830 X	10194	-0-	-636	-0-	951 1	7299 3	42 4	1902 9	Y	1729	1742 0		24
*10	9176 X	4446	-0-	-4730	-0-	449 1	3130 3	13 4	854 9	Y	776	795 0		5
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
05	20336 X	8290	-0-	-12046	-0-	764 1	7040 3	18 4	468 9	Y	425	452 0		9
06	17610 X	10268	-0-	-7342	-0-	1001 1	8996 3	48 4	223 9	Y	203	209 0		3
07	16337 X	10115	-0-	-6222	-0-	1013 1	8648 3	19 4	435 9	Y	395	392 0		6
*08	15748 X	11383	-0-	-4365	-0-	1174 1	9842 3	37 4	330 9	Y	300	295 0		11
*09	12150 X	9916	-0-	-2234	-0-	1083 1	8531 3	48 4	254 9	Y	231	239 0		3
*10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	864 1	8999 3	25 4	895 9	Y	814	812 0		5
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
05	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	445 1	3205 3	38 4	1018 9	Y	925	925 0		32
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	412 1	2702 3	8 4	934 9	Y	849	854 0		27
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	426 1	2907 3	9 4	947 9	Y	861	868 0		20
*08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	390 1	3454 3	8 4	1111 9	Y	1010	1003 0		27
*09	4590 X	4555	-0-	-35	-0-	332 1	3264 3	7 4	952 9	Y	865	870 0		22
*10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	358 1	5953 3	11 4	1100 9	Y	1000	1016 0		6

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	110	PERF.	N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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		
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	522	1	97	3	Y	435	433	0	13
						10	4	479	9					
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	609	1	83	3	Y	443	447	0	9
						10	4	487	9					
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	579	1	62	3	Y	368	366	0	11
						8	4	405	9					
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	582	1	148	3	Y	439	436	0	14
						7	4	483	9					
09	0	1146	-0-	1146	1146	537	1	167	3	Y	396	394	0	16
						6	4	436	9					
10	0	1334	-0-	1334	2480	682	1	44	3	Y	547	545	0	18
						6	4	602	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		3H	RRCID ->	288668	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12221	PERF.12429	- 19397
M	O	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
05		25079 X	18209	-0-	-6870	-0-	1202 1	14117 3	Y	2473	2496 0	55	
							170 4	2720 9					
06		24270 X	16471	-0-	-7799	-0-	1046 1	12736 3	Y	2157	2139 0	73	
							316 4	2373 9					
07		25079 X	17052	-0-	-8027	-0-	1073 1	13359 3	Y	2104	2127 0	50	
							306 4	2314 9					
08		24366 X	16972	-0-	-7394	-0-	1143 1	13684 3	Y	1760	1740 0	70	
							209 4	1936 9					
09		0	14911	-0-	14911	14911	1545 1	11178 3	Y	1794	1810 0	54	
							215 4	1973 9					
10		0	14925	-0-	14925	29836	1397 1	11637 3	Y	1389	1404 0	39	
							363 4	1528 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G			WELL #:		4H	RRCID ->	288702	COMPL. DATE	04/04/2020	TOTAL DEPTH	12290	PERF.12473	- 19526
05		24087 X	23037	-0-	-1050	-0-	1403 1	17763 3	Y	3338	3392 0	74	
							199 4	3672 9					
06		21750 X	19895	-0-	-1855	-0-	1192 1	15474 3	Y	2607	2593 0	88	
							361 4	2868 9					
07		26164 X	20834	-0-	-5330	-0-	1244 1	16300 3	Y	2668	2693 0	63	
							355 4	2935 9					
08		26164 X	19928	-0-	-6236	-0-	1283 1	15889 3	Y	2292	2264 0	91	
							235 4	2521 9					
09		0	20030	-0-	20030	20030	1911 1	15159 3	Y	2449	2467 0	73	
							266 4	2694 9					
10		0	15384	-0-	15384	35414	1350 1	11541 3	Y	1947	1966 0	54	
							351 4	2142 9					

FOSTER UNIT			WELL #:		502H	RRCID ->	288703	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12923	- 18619
05		23405 X	18765	-0-	-4640	-0-	973 1	14530 3	Y	2944	2914 0	83	
							24 4	3238 9					
06		19320 X	16347	-0-	-2973	-0-	949 1	13423 3	Y	1759	1793 0	49	
							40 4	1935 9					
07		19592 X	15806	-0-	-3786	-0-	973 1	12909 3	Y	1725	1733 0	41	
							26 4	1898 9					
*08		17670 X	14622	-0-	-3048	-0-	967 1	11836 3	Y	1642	1645 0	38	
							13 4	1806 9					
*09		17100 X	14089	-0-	-3011	-0-	914 1	11396 3	Y	1594	1583 0	49	
							26 4	1753 9					
10		17670 X	14147	-0-	-3523	-0-	922 1	11383 3	Y	1660	1677 0	32	
							16 4	1826 9					

FOSTER UNIT			WELL #:		8H	RRCID ->	288719	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12835	- 18724
05		9703 X	8202	-0-	-1501	-0-	652 1	6882 3	Y	593	598 0	17	
							16 4	652 9					
06		8910 X	7317	-0-	-1593	-0-	619 1	6063 3	Y	554	556 0	15	
							26 4	609 9					
07		9083 X	7390	-0-	-1693	-0-	653 1	6098 3	Y	565	567 0	13	
							17 4	622 9					
*08		8649 X	6654	-0-	-1995	-0-	646 1	5431 3	Y	517	518 0	12	
							8 4	569 9					
*09		7950 X	6038	-0-	-1912	-0-	598 1	4877 3	Y	496	493 0	15	
							17 4	546 9					
10		8215 X	6693	-0-	-1522	-0-	634 1	5473 3	Y	523	528 0	10	
							11 4	575 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	833 1	2851 3	19 4	363 9	Y	330	331 0		7
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	673 1	1747 3	32 4	267 9	Y	243	246 0		4
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	720 1	1794 3	13 4	267 9	Y	243	243 0		4
*08	4061 X	2762	-0-	-1299	-0-	650 1	1797 3	20 4	295 9	Y	268	263 0		9
*09	3930 X	2827	-0-	-1103	-0-	755 1	1706 3	34 4	332 9	Y	302	307 0		4
*10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	580 1	3077 3	16 4	360 9	Y	327	329 0		2
FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
05	8866 X	3870	-0-	-4996	-0-	455 1	2982 3	11 4	422 9	Y	384	398 0		11
06	6870 X	2924	-0-	-3946	-0-	470 1	2145 3	19 4	290 9	Y	264	268 0		7
07	8277 X	3135	-0-	-5142	-0-	528 1	2289 3	13 4	305 9	Y	277	277 0		7
*08	8060 X	3721	-0-	-4339	-0-	571 1	2751 3	7 4	392 9	Y	356	355 0		8
*09	7800 X	3036	-0-	-4764	-0-	507 1	2170 3	14 4	345 9	Y	314	312 0		10
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	546 1	2469 3	9 4	354 9	Y	322	326 0		6
SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
05	16120 X	14576	-0-	-1544	-0-	988 1	11641 3	140 4	1807 9	Y	1643	1657 0		36
06	16260 X	12872	-0-	-3388	-0-	863 1	10425 3	261 4	1323 9	Y	1203	1198 0		41
07	16802 X	13368	-0-	-3434	-0-	893 1	11020 3	255 4	1200 9	Y	1091	1106 0		26
08	16802 X	13890	-0-	-2912	-0-	966 1	11361 3	177 4	1386 9	Y	1260	1236 0		50
09	14100 X	12341	-0-	-1759	-0-	1360 1	9686 3	189 4	1106 9	Y	1005	1025 0		30
10	0	12294	-0-	12294	12294	1191 1	9748 3	310 4	1045 9	Y	950	954 0		26
FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478														
05	14911 X	9890	-0-	-5021	-0-	638 1	8424 3	16 4	812 9	Y	738	739 0		21
06	14070 X	9313	-0-	-4757	-0-	594 1	7843 3	25 4	851 9	Y	774	774 0		21
07	12927 X	9094	-0-	-3833	-0-	613 1	7641 3	16 4	824 9	Y	749	752 0		18
*08	12927 X	8255	-0-	-4672	-0-	606 1	6834 3	8 4	807 9	Y	734	735 0		17
*09	10470 X	6805	-0-	-3665	-0-	529 1	5646 3	15 4	615 9	Y	559	559 0		17
10	9889 X	6406	-0-	-3483	-0-	516 1	5237 3	9 4	644 9	Y	585	591 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
FOSTER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
05	22413 X	16720	-0-	-5693	-0-	954 1	14594 3	Y	1044 1054 0 30
06	21480 X	14352	-0-	-7128	-0-	924 1	12331 3	Y	962 965 0 27
07	21948 X	14244	-0-	-7704	-0-	964 1	12144 3	Y	1010 1013 0 24
*08	18135 X	13751	-0-	-4384	-0-	983 1	11651 3	Y	1004 1005 0 23
*09	17430 X	12989	-0-	-4441	-0-	921 1	11055 3	Y	897 892 0 28
10	16709 X	14296	-0-	-2413	-0-	985 1	12136 3	Y	1053 1061 0 20

HOLLMAN UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094	
05	5456 X	3187	-0-	-2269	-0-	514 1	2111 3	Y	500 500 0 11
06	4800 X	2671	-0-	-2129	-0-	437 1	1732 3	Y	437 441 0 7
07	4371 X	2583	-0-	-1788	-0-	457 1	1680 3	Y	398 399 0 6
*08	4371 X	2634	-0-	-1737	-0-	447 1	1742 3	Y	392 384 0 14
*09	3840 X	2736	-0-	-1104	-0-	483 1	1808 3	Y	385 394 0 5
*10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	886 1	2656 3	Y	777 775 0 7

HOLLMAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289274		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143	
05	4185 X	3988	-0-	-197	-0-	553 1	2816 3	Y	551 552 0 12
06	4050 X	3328	-0-	-722	-0-	457 1	2339 3	Y	464 468 0 8
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	480 1	2602 3	Y	510 510 0 8
*08	4061 X	3504	-0-	-557	-0-	496 1	2496 3	Y	451 443 0 16
*09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	472 1	2173 3	Y	439 449 0 6
*10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	596 1	2632 3	Y	702 701 0 7

HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590	
05	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	511 1	2279 3	Y	1187 1189 0 25
06	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	425 1	1673 3	Y	1095 1101 0 19
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	441 1	1976 3	Y	1162 1163 0 18
*08	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	454 1	2080 3	Y	1029 1011 0 36
*09	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	411 1	1652 3	Y	654 681 0 9
*10	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	521 1	2129 3	Y	438 443 0 4

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129							
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
05	3348 X	2673	-0-	-675	-0-	271 1	1946 3	51 4	405 9	Y	368	373 0				80
06	3240 X	704	-0-	-2536	-0-	33 1	668 3	3 4		Y	-0-	80 0				-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	390 1	3228 3	66 4	558 9	Y	507	366 0				141
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	292 1	924 3	14 4	223 9	Y	203	293 0				51
09	DLQ G-10	132	-0-	132	1585	57 1	4 3	4 4	67 9	Y	61	95 0				17
10	DLQ G-10	372	-0-	372	1957	175 1	31 3	19 4	147 9	Y	134	118 0				33
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420							
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	219 1	3659 3	41 4	734 9	Y	667	766 0				145
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	242 1	4203 3	24 4	624 9	Y	567	574 0				138
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	181 1	1579 3	31 4	648 9	Y	589	563 0				164
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	422 1	2883 3	20 4	615 9	Y	559	581 0				142
09	0	4750	-0-	4750	4750	515 1	3437 3	38 4	760 9	Y	691	639 0				194
10	0	4252	-0-	4252	9002	546 1	2764 3	58 4	884 9	Y	804	801 0				197
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420							
05	3100 N	3169	-0-	69	271	152 1	2567 3	29 4	421 9	Y	383	444 0				83
06	3000 N	3155	-0-	155	426	203 1	2557 3	20 4	375 9	Y	341	341 0				83
07	3433 X	3007	-0-	-426	-0-	347 1	2184 3	59 4	417 9	Y	379	356 0				106
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	476 1	2011 3	23 4	408 9	Y	371	383 0				94
09	0	2356	-0-	2356	2356	490 1	1454 3	36 4	376 9	Y	342	340 0				96
10	0	2091	-0-	2091	4447	456 1	1187 3	49 4	399 9	Y	363	370 0				89

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741					
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
05	3100 N	3564	-0-	464	464	425 1	555 3	80 4	Y	2276	1792 0			494
06	3000 N	4435	-0-	1435	1899	316 1	1934 3	32 4	Y	1957	1975 0			476
07	3100 N	5079	-0-	1979	3878	363 1	2733 3	62 4	Y	1746	1735 0			487
08	12958 X	9080	-0-	-3878	-0-	1138 1	5628 3	55 4	Y	2054	2020 0			521
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1149 1	4902 3	84 4	Y	2033	1984 0			570
10	0	7104	-0-	7104	7104	960 1	3839 3	103 4	Y	2002	2081 0			491

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381					
05	3782 X	2127	-0-	-1655	-0-	344 1	1551 3	65 4	Y	152	142 0			33
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	489 1	2139 3	49 4	Y	509	418 0			124
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	307 1	1505 3	52 4	Y	480	470 0			134
08	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	707 1	1519 3	34 4	Y	543	539 0			138
09	DLQ G-10	2531	-0-	2531	5388	787 1	1140 3	58 4	Y	496	495 0			139
10	DLQ G-10	1988	-0-	1988	7376	717 1	745 3	77 4	Y	408	447 0			100

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C		WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413					
05	91326 X	54126	-0-	-37200	-0-	2414 1	44429 3	135 4	Y	6498	6486 0			134
06	88380 X	71105	-0-	-17275	-0-	3452 1	59655 3	101 4	Y	7179	7267 0			46
07	90303 X	67767	-0-	-22536	-0-	3200 1	57663 3	138 4	Y	6151	6152 0			45
*08	63550 X	62723	-0-	-827	-0-	3105 1	53487 3	99 4	Y	5484	5482 0			47
*09	63060 X	54295	-0-	-8765	-0-	2636 1	46521 3	63 4	Y	4614	4618 0			43
10	65162 X	48899	-0-	-16263	-0-	2496 1	41335 3	27 4	Y	4583	4579 0			47

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11		WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913					
05	66557 X	43920	-0-	-22637	-0-	1693 1	37391 3	44 4	Y	4356	4401 0			123
06	64410 X	37342	-0-	-27068	-0-	1634 1	31147 3	69 4	Y	4084	4094 0			113
07	59396 X	35151	-0-	-24245	-0-	1609 1	29249 3	44 4	Y	3863	3884 0			92
*08	50282 X	35119	-0-	-15163	-0-	1673 1	29180 3	24 4	Y	3856	3858 0			90
*09	48300 X	33144	-0-	-15156	-0-	1522 1	27713 3	44 4	Y	3514	3495 0			109
10	43927 X	31848	-0-	-12079	-0-	1459 1	26223 3	26 4	Y	3764	3800 0			73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	72013 X	34964	-0-	-37049	-0-	1407	1 30654	36	4 2867	3 Y	2606	2675	0	74
06	69690 X	31247	-0-	-38443	-0-	1313	1 26946	56	4 2932	3 Y	2665	2665	0	74
07	54188 X	29385	-0-	-24803	-0-	1273	1 25185	35	4 2892	3 Y	2629	2640	0	63
*08	36177 X	26448	-0-	-9729	-0-	1200	1 22573	18	4 2657	3 Y	2415	2422	0	56
*09	35010 X	24433	-0-	-10577	-0-	1055	1 20947	31	4 2400	3 Y	2182	2171	0	67
10	34968 X	23165	-0-	-11803	-0-	1006	1 19605	18	4 2536	3 Y	2305	2327	0	45
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
05	79794 X	50217	-0-	-29577	-0-	2238	1 41699	125	4 6155	3 Y	5595	5579	0	115
06	77220 X	72935	-0-	-4285	-0-	3369	1 59838	99	4 9629	3 Y	8754	8813	0	56
07	87233 X	87233	-0-	-0-	-0-	3843	1 74940	166	4 8284	3 Y	7531	7532	0	55
*08	79134 X	79134	-0-	-0-	-0-	3817	1 68170	122	4 7025	3 Y	6386	6386	0	55
*09	68108 X	68108	-0-	-0-	-0-	3248	1 58873	78	4 5909	3 Y	5372	5377	0	50
*10	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	3107	1 52933	34	4 5104	3 Y	4640	4642	0	48
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
05	119567 X	66036	-0-	-53531	-0-	2909	1 54429	162	4 8536	3 Y	7760	7774	0	160
06	107670 X	40158	-0-	-67512	-0-	1787	1 31838	52	4 6481	3 Y	5892	6014	0	38
07	111259 X	37697	-0-	-73562	-0-	1532	1 29965	66	4 6134	3 Y	5576	5573	0	41
*08	86552 X	34445	-0-	-52107	-0-	1475	1 27013	47	4 5910	3 Y	5373	5368	0	46
*09	83760 X	31340	-0-	-52420	-0-	1330	1 24724	32	4 5254	3 Y	4776	4777	0	45
10	66030 X	29866	-0-	-36164	-0-	1325	1 23158	15	4 5368	3 Y	4880	4875	0	50
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
05	25668 X	15528	-0-	-10140	-0-	768	1 12159	15	4 2586	3 Y	2351	2362	0	71
06	20160 X	14279	-0-	-5881	-0-	951	1 10556	15	4 2757	3 Y	2506	2528	0	49
07	19902 X	14387	-0-	-5515	-0-	830	1 10981	11	4 2565	3 Y	2332	2312	0	69
08	17825 X	13321	-0-	-4504	-0-	737	1 10093	9	4 2482	3 Y	2256	2252	0	73
09	0	12356	-0-	12356	12356	647	1 9473	8	4 2228	3 Y	2025	2017	0	81
10	0	12357	-0-	12357	24713	980	1 9019	9	4 2349	3 Y	2135	2146	0	70

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290538	COMPL. DATE	06/07/2021	TOTAL DEPTH	12718	PERF.12672	-	17736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

05		28290 X	28290	-0-	-0-	-0-	1474	1	20498	3	Y	5717	5583	0	172
							29	4	6289	9					
06		20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1263	1	14490	3	Y	4258	4346	0	84
							20	4	4684	9					
07		19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	1102	1	14325	3	Y	3601	3579	0	106
							15	4	3961	9					
08		28303 X	17824	-0-	-10479	-0-	842	1	13204	3	Y	3425	3420	0	111
							10	4	3768	9					
09		27390 X	16805	-0-	-10585	-0-	801	1	12517	3	Y	3162	3147	0	126
							9	4	3478	9					
10		0	16396	-0-	16396	16396	1285	1	11435	3	Y	3332	3349	0	109
							11	4	3665	9					

MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12849	-	19300		

05		71362 X	11585	-0-	-59777	-0-	777	1	10244	3	Y	495	481	0	14
							19	4	545	9					
06		69060 X	11670	-0-	-57390	-0-	765	1	9854	3	Y	926	914	0	26
							32	4	1019	9					
07		61721 X	5895	-0-	-55826	-0-	464	1	4720	3	Y	635	646	0	15
							12	4	699	9					
*08		12307 X	19	-0-	-12288	-0-	10	1	9	9	Y	8	23	0	-0-
*09		11670 X	1141	-0-	-10529	-0-	561	1	53	3	Y	465	451	0	14
							15	4	512	9					
10		12059 X	889	-0-	-11170	-0-	597	1	260	3	Y	20	34	0	-0-
							10	4	22	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	292857	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	12553	PERF.12752	-	19168		

05		0 W	87405	-0-	87405	87405	737	1	66359	3	Y	18393	18150	0	243
							77	4	20232	9					
06		0 W	162591	-0-	162591	249996	1220	1	127207	3	Y	30905	30890	0	258
							168	4	33996	9					
07		0 W	154649	-0-	154649	404645	1060	1	129493	3	Y	21802	21870	0	190
							114	4	23982	9					
*08		554620 X	149975	-0-	-404645	-0-	1011	1	132222	3	Y	15144	15179	0	155
							84	4	16658	9					
*09		141210 X	88723	-0-	-52487	-0-	2151	1	75000	3	Y	10479	10493	0	141
							45	4	11527	9					
10		145917 X	53719	-0-	-92198	-0-	354	1	42405	3	Y	9941	9956	0	126
							25	4	10935	9					

MURPHY-KOTARA 2H SA		WELL #:		2H	RRCID ->	292863	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	12656	PERF.12685	-	20808		

05		0 W	82764	-0-	82764	82764	692	1	62421	3	Y	17799	17564	0	235
							72	4	19579	9					
06		0 W	162316	-0-	162316	245080	1221	1	121946	3	Y	35443	35383	0	295
							162	4	38987	9					
07		0 W	124563	-0-	124563	369643	837	1	95550	3	Y	25538	25610	0	223
							84	4	28092	9					
*08		470165 X	100522	-0-	-369643	-0-	661	1	76049	3	Y	21604	21606	0	221
							48	4	23764	9					
*09		141210 X	91386	-0-	-49824	-0-	620	1	66919	3	Y	21643	21572	0	292
							40	4	23807	9					
10		145917 X	111715	-0-	-34202	-0-	732	1	85554	3	Y	23072	23071	0	293
							50	4	25379	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0 W	80755	-0-	80755	80755	672 1	61816 3	Y	16541	16322 0		219
							72 4	18195 9					
06		0 W	154269	-0-	154269	235024	982 1	116319 3	Y	33467	33407 0		279
							154 4	36814 9					
07		0 W	127648	-0-	127648	362672	765 1	95113 3	Y	28805	28832 0		252
							84 4	31686 9					
*08	462685	X	100013	-0-	-362672	-0-	580 1	73416 3	Y	23610	23621 0		241
							46 4	25971 9					
*09	141210	X	86431	-0-	-54779	-0-	697 1	66682 3	Y	17284	17292 0		233
							40 4	19012 9					
10	145917	X	87239	-0-	-58678	-0-	526 1	69011 3	Y	16056	16085 0		204
							40 4	17662 9					
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874													
05		0 W	78845	-0-	78845	78845	660 1	58861 3	Y	17505	17274 0		231
							68 4	19256 9					
06		0 W	156377	-0-	156377	235222	1176 1	117902 3	Y	33766	33716 0		281
							156 4	37143 9					
07		0 W	133934	-0-	133934	369156	899 1	101632 3	Y	28467	28499 0		249
							89 4	31314 9					
*08	460162	X	91006	-0-	-369156	-0-	599 1	69311 3	Y	19138	19191 0		196
							44 4	21052 9					
*09	107040	X	61880	-0-	-45160	-0-	423 1	48198 3	Y	12027	12061 0		162
							29 4	13230 9					
10	110608	X	67611	-0-	-42997	-0-	446 1	53843 3	Y	12083	12092 0		153
							31 4	13291 9					
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 12801 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	138763	-0-	138763	138763	1112 1	121425 3	16127 9	Y	14661	14521 0		140
						99 4							
EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A													
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*10	SHUT IN	142761	-0-	142761	142761	1140 1	125868 3	15651 9	Y	14228	14092 0		136
						102 4							
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606 GAP BAND WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923													
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	750 1	1872 3	N	649	702 1		339
							714 9						
06	3330	X	2976	-0-	-354	-0-	750 1	1692 3	N	485	549 1		275
							534 9						
07	3441	X	3390	-0-	-51	-0-	750 1	2039 3	N	546	556 1		265
							601 9						
08	3441	X	2988	-0-	-453	-0-	750 1	1665 3	N	521	384 1		402
							573 9						
09	3300	X	2070	-0-	-1230	-0-	750 1	922 3	N	362	367 1		397
							398 9						
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	96	186 1		307

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596															
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
05	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2		N	-0-		-0-		
06	2010	N	1305	-0-	-705	-0-	1305	2		N	-0-		-0-		
07	1891	N	1033	-0-	-858	-0-	1033	2		N	-0-		-0-		
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2		N	-0-		-0-		
*09	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2		N	-0-		-0-		
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		-0-		

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		8		
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		8		
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		8		
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		8		
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		8		
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		8		

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															
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	175	1	6232	3	Y	196	196	0	40
							216	9							
06	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	60	1	2047	3	Y	145	153	0	32
							160	9							
07	3410	X	2159	-0-	-1251	-0-	56	1	1905	3	Y	129	146	0	15
							56	4	142	9					
08	6634	X	2295	-0-	-4339	-0-	76	1	1853	3	Y	234	224	0	25
							109	4	257	9					
09	0		1720	-0-	1720	1720	71	1	1498	3	Y	94	93	0	19
							48	4	103	9					
10	0		-0-	-0-	-0-	1720					Y	-0-	19	0	-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850															
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										86950 600		NON-ASSOCIATED							
THIEME GAS UNIT 1										WELL #: 1A		RRCID -> 257844		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14392		PERF.16410 - 16705	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10		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	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10		14B2 EXT		-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	
05		496 X	325	-0-	-171	-0-		74	1	251	3	Y	-0-		-0-				
06		630 X	201	-0-	-429	-0-		40	1	161	3	Y	-0-		-0-				
07		713 X	463	-0-	-250	-0-		118	1	345	3	Y	-0-		-0-				
08		713 X	414	-0-	-299	-0-		64	1	350	3	Y	-0-		-0-				
09		0	686	-0-	686	686		68	1	618	3	Y	-0-		-0-				
10		0	591	-0-	591	1277		76	1	515	3	Y	-0-		-0-				
SEILER GAS UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362	
05		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		370				
06		0 N		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		370				
07		3100 N	3617	-0-	517	517		102	1	3422	3	Y	-0-	186	184				
								93	4										
08		T. A.	5617	-0-	5617	6134		152	1	4922	3	Y	378	374	188				
								127	4	416	9								
09		T. A.	4458	-0-	4458	10592		156	1	3780	3	Y	376	356	208				
								108	4	414	9								
10		T. A.	4423	-0-	4423	15015		139	1	3867	3	Y	347	378	177				
								35	4	382	9								
EYHORN GAS UNIT 1										WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526		PERF.15995 - 18258	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
JOHNSTON GAS UNIT 2										WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700	
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-				
10		14B2 EXT		-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													
CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318		PERF.12246 - 19357					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780					
05	682 X	375	-0-	-307	-0-	10	1	365	3	Y	-0-	14	0		-0-
06	750 X	372	-0-	-378	-0-	11	1	361	3	Y	-0-				-0-
07	868 X	776	-0-	-92	-0-	20	1	683	3	Y	45	40	0		5
						23	4	50	9						
08	868 X	575	-0-	-293	-0-	20	1	477	3	Y	42	43	0		4
						32	4	46	9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
10	0	604	-0-	604	604	30	1	553	3	Y	-0-				-0-
						21	4								

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260243		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 13045		PERF.13396 - 17842					
05	2542 X	2172	-0-	-370	-0-	271	1	1851	3	Y	45	46	0		9
						50	9								
06	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	253	1	1995	3	Y	51	49	0		11
						56	9								
07	3255 X	2201	-0-	-1054	-0-	246	1	1907	3	Y	44	50	0		5
						48	9								
08	2976 X	1492	-0-	-1484	-0-	190	1	1278	3	Y	22	25	0		2
						24	9								
09	0	2158	-0-	2158	2158	149	1	1964	3	Y	41	33	0		8
						45	9								
10	0	2849	-0-	2849	5007	172	1	2625	3	Y	47	46	0		9
						52	9								

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260868		COMPL. DATE 11/30/2010		TOTAL DEPTH 13951		PERF.14942 - 17510					
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-

EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 260956		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 13849		PERF.13701 - 17361					
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	3	Y	24	21	0		5
						2	4	26	9						
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	22	22	0		5
						1	4	24	9						
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	52	1	755	3	Y	19	22	0		2
						31	4	21	9						
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	3	Y	37	35	0		4
						38	4	41	9						
09	0	1010	-0-	1010	1010	43	1	898	3	Y	30	29	0		6
						36	4	33	9						
10	0	1040	-0-	1040	2050	49	1	915	3	Y	35	34	0		7
						37	4	39	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
SMITH GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	108 1	3836 3	3836 3	Y	376	376 1		202
06	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	414 9	3306 3	3306 3	Y	186	186 1		202
07	3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	97 1	2632 3	2632 3	Y	51	185 1		68
08	5766 X	2502	-0-	-3264	-0-	205 9	2091 3	2091 3	Y	299	185 1		182
09	0	2187	-0-	2187	2187	77 1	1959 3	1959 3	Y	117	179 1		120
10	0	1745	-0-	1745	3932	24 4	129 9	129 9		139	186 1		73
						64 1	1523 3	1523 3	Y				
						18 4	153 9	153 9					
						19 4							
						14 4							

DLUGOSCH GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			200
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31 1	1064 3	1064 3	Y	29			229
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32 9	773 3	773 3	Y	29	185 1		73
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	23 1	1297 3	1297 3	Y	79			152
09	0	1185	-0-	1185	1185	15 4	1088 3	1088 3	Y	7			159
10	0	897	-0-	897	2082	40 1	8 9	8 9					159
						46 4							
						44 4							
						31 1			Y	-0-			
						34 4							

GANO GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	130 3	130 3	Y	1	1 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-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													
05	3627 X	3506	-0-	-121	-0-	429 1	2937 3	2937 3	Y	127	129 0		26
06	3510 X	3251	-0-	-259	-0-	140 9	2761 3	2761 3	Y	128	126 0		28
07	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	349 1	2784 3	2784 3	Y	160	169 0		19
08	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	141 9	2674 3	2674 3	Y	142	146 0		15
09	0	3238	-0-	3238	3238	357 1	2846 3	2846 3	Y	161	142 0		32
10	0	3339	-0-	3339	6577	176 9	2938 3	2938 3	Y	190	185 0		37
						396 1							
						156 9							
						215 1							
						177 9							
						192 1							
						209 9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796													
05	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4294 3	17 9	17 9	N	15	15 1		-0-
06	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	2799 3	240 9	240 9	N	218	218 1		-0-
07	3503 X	2889	-0-	-614	-0-	2885 3	204 9	204 9	N	185	185 1		-0-
08	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	2309 3	846 9	846 9	N	769	769 1		-0-
09	0	4204	-0-	4204	4204	177 9	2237 9	2237 9	N	2034	240 1		1978
10	0	3712	-0-	3712	7916	192 1	585 9	585 9	N	532	465 1		2045
						209 9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
05	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	224	1	3493	3	Y	113	111 0	23
						6	4	124	9				
06	3750 X	3223	-0-	-527	-0-	153	1	2979	3	Y	79	85 0	17
						4	4	87	9				
07	3844 X	3279	-0-	-565	-0-	197	1	2961	3	Y	84	91 0	10
						29	4	92	9				
08	3751 X	3509	-0-	-242	-0-	167	1	3205	3	Y	104	103 0	11
						23	4	114	9				
09	0	3474	-0-	3474	3474	149	1	3174	3	Y	115	103 0	23
						24	4	127	9				
10	0	3548	-0-	3548	7022	168	1	3230	3	Y	114	115 0	22
						25	4	125	9				
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836					
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-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					
05	6696 X	6517	-0-	-179	-0-	828	1	5631	3	Y	53	57 0	11
						58	9						
06	6480 X	6429	-0-	-51	-0-	698	1	5519	3	Y	193	162 0	42
						212	9						
07	6696 X	6332	-0-	-364	-0-	701	1	5442	3	Y	172	194 0	20
						189	9						
08	6572 X	6545	-0-	-27	-0-	823	1	5536	3	Y	169	171 0	18
						186	9						
09	0	6146	-0-	6146	6146	420	1	5548	3	Y	162	148 0	32
						178	9						
10	0	6150	-0-	6150	12296	367	1	5611	3	Y	156	158 0	30
						172	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1 936	3 Y	47	42	0	10
						2	4 52	9				
06	1110 N	948	-0-	-162	-0-	44	1 862	3 Y	37	39	0	8
						1	4 41	9				
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	47	1 704	3 Y	33	37	0	4
						8	4 36	9				
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	39	1 747	3 Y	64	61	0	7
						5	4 70	9				
09	0	1022	-0-	1022	1022	44	1 930	3 Y	38	31	0	8
						6	4 42	9				
10	0	962	-0-	962	1984	46	1 869	3 Y	37	38	0	7
						6	4 41	9				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1080 X	750	-0-	-330	-0-	149	1 601	3 Y	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	68	1 376	3 Y	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	34	1 308	3 Y	-0-			5
10	0	584	-0-	584	926	75	1 509	3 Y	-0-			5

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369				
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-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610				
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-

THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550				
05	3937 X	266	-0-	-3671	-0-	7	1 259	3 Y	-0-			-0-
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	130	1 4435	3 Y	119	93	0	26
						131	9					
07	3782 X	3585	-0-	-197	-0-	92	1 3097	3 Y	264	259	0	31
						106	4 290	9				
08	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	95	1 3071	3 Y	213	221	0	23
						101	4 234	9				
09	0	3609	-0-	3609	3609	131	1 3180	3 Y	166	156	0	33
						115	4 183	9				
10	0	3562	-0-	3562	7171	116	1 3167	3 Y	135	142	0	26
						130	4 149	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	544	1	3710	3	Y	104	86	0	21
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	114	9	2519	3	Y	81	84	0	18
07	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	89	9	1679	3	Y	26	41	0	3
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	217	1	4469	3	Y	30	30	0	3
09	0	5198	-0-	5198	5198	29	9	4783	3	Y	47	42	0	9
10	0	4241	-0-	4241	9439	666	1	3948	3	Y	31	34	0	6
						33	9							
						363	1							
						52	9							
						259	1							
						34	9							
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	409	1	2779	3	Y	14	17	0	3
06	3420 X	3193	-0-	-227	-0-	15	9	2749	3	Y	87	71	0	19
07	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	348	1	2751	3	Y	59	71	0	7
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	96	9	2714	3	Y	74	73	0	8
09	0	2917	-0-	2917	2917	355	1	2640	3	Y	70	68	0	14
10	0	3237	-0-	3237	6154	65	9	2928	3	Y	107	100	0	21
						403	1							
						81	9							
						200	1							
						77	9							
						191	1							
						118	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	21	1	761	3	Y	234	234	0	48
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	257	9	671	3	Y	224	223	0	49
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	Y	117	152	0	14
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	246	9	129	9	Y	188	182	0	20
09	0	616	-0-	616	616	11	1	538	3	Y	85	81	0	17
10	0	-0-	-0-	-0-	616	8	4	207	9	Y	-0-	17	0	-0-
						21	1	484	3	Y				
						31	4	94	9	Y				
						23	1							
						15	4							
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419														
05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	95	1	3423	3	Y	450	448	0	92
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	495	9	3243	3	Y	462	453	0	101
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	94	1	3166	3	Y	384	440	0	45
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	508	9	422	9	Y	412	413	0	44
09	0	3809	-0-	3809	3809	93	1	3282	3	Y	307	281	0	61
10	0	3906	-0-	3906	7715	66	4	453	9	Y	328	326	0	63
						134	1	3242	3	Y				
						135	4	338	9	Y				
						154	1	3295	3	Y				
						75	4	361	9	Y				
						174	1							
						76	4							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						168
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483									
05	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	125	1	4622	3	Y	1656	1604	0				340
						1822	9										
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	118	1	4103	3	Y	886	1032	0				194
						975	9										
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	82	1	2777	3	Y	257	421	0				30
						71	4										
08	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	127	1	3071	3	Y	422	407	0				45
						158	4										
09	0	2769	-0-	2769	2769	109	1	2296	3	Y	272	265	0				54
						65	4										
10	0	2992	-0-	2992	5761	130	1	2455	3	Y	306	301	0				59
						70	4										

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602									
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	405	1	611	3	Y	86	101	0				18
						2	4										
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	331	1	388	3	Y	90	88	0				20
						1	4										
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	3	1	21	3	Y	4	23	0				1
						1	4										
08	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	0				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	0	-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									
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-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	23	20	0			3
						3	4	25	9							
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	18	19	0			2
						2	4	20	9							
09	0	115	-0-	115	115	4	1	82	3	Y	24	21	0			5
						3	4	26	9							
10	0	58	-0-	58	173	2	1	43	3	Y	11	14	0			2
						1	4	12	9							

 ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

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-

 THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	317	1	2230	3	Y	425	417	0			87
						468	9									
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	227	1	1829	3	Y	309	328	0			68
						340	9									
07	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	246	1	1961	3	Y	420	439	0			49
						462	9									
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	320	1	2194	3	Y	363	373	0			39
						399	9									
09	0	2810	-0-	2810	2810	166	1	2224	3	Y	382	350	0			76
						420	9									
10	0	2661	-0-	2661	5471	142	1	2189	3	Y	300	318	0			58
						330	9									

 THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05	4588 X	2516	-0-	-2072	-0-	2507	3	9	9	N	8	8	1			-0-
06	3690 X	3644	-0-	-46	-0-	3389	3	255	9	N	232	232	1			-0-
07	4712 X	3187	-0-	-1525	-0-	2880	3	307	9	N	279	279	1			-0-
08	4712 X	3317	-0-	-1395	-0-	2160	3	1157	9	N	1052	1052	1			-0-
09	0	87	-0-	87	87	87	3			N	-0-	198	1			-0-
10	0	2584	-0-	2584	2671	2226	3	358	9	N	325					325

 THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

05	4805 X	360	-0-	-4445	-0-	10	1	350	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	4710 X	33	-0-	-4677	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	4867 X	975	-0-	-3892	-0-	26	1	883	3	Y	33	29	0			4
						30	4	36	9							
08	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	173	1	5624	3	Y	372	336	0			40
						185	4	409	9							
09	0	5218	-0-	5218	5218	191	1	4617	3	Y	220	219	0			44
						168	4	242	9							
10	0	4836	-0-	4836	10054	160	1	4367	3	Y	118	139	0			23
						179	4	130	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
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
05	2 N		2	-0-	-0-		2 3			Y	-0-	17 0		-0-
06	3000 N	3118		-0-	118	146	1	2601	3	Y	331	258 0		73
07	2323 N	2205		-0-	-118		7 4	364	9					
08	88 N	88		-0-	-0-	102	1	1824	3	Y	208	257 0		24
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		50 4	229	9					
10	0	3250		-0-	3250	3250	5 1	82	3	Y	-0-	24 0		-0-
							1 4							
							155 1	2888	3	Y	-0-			-0-
							41 4	166	9		151	122 0		29
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
05	186 X	121		-0-	-65		28 1	93	3	Y	-0-			16
06	1738 X	1738		-0-	-0-		345 1	1393	3	Y	-0-			16
07	505 X	505		-0-	-0-		128 1	377	3	Y	-0-			16
08	158 N	158		-0-	-0-		24 1	134	3	Y	-0-			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	0	21		-0-	21	21	3 1	18	3	Y	-0-			16
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			233
06	2070 N	1		-0-	-2069		1 3			Y	-0-			233
07	3100 N	3783		-0-	683	683	102 1	3461	3	Y	152	186 1		199
08	3369 X	2686		-0-	-683	-0-	53 4	167	9					
09	0	2389		-0-	2389	2389	78 1	2532	3	Y	-0-			199
10	0	2765		-0-	2765	5154	76 4							
							90 1	2175	3	Y	47	183 1		63
							72 4	52	9					
							90 1	2424	3	Y	109			172
							131 4	120	9					
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
05	8880 X	8880		-0-	-0-	-0-	1111 1	7571	3	Y	180	179 0		37
06	8715 X	8715		-0-	-0-	-0-	198 9							
07	9604 X	9604		-0-	-0-	-0-	965 1	7609	3	Y	128	137 0		28
08	9052 X	8064		-0-	-988	-0-	141 9							
09	0	6214		-0-	6214	6214	1080 1	8371	3	Y	139	151 0		16
10	0	7090		-0-	7090	13304	153 9							
							1030 1	6922	3	Y	102	107 0		11
							112 9							
							428 1	5655	3	Y	119	102 0		24
							131 9							
							427 1	6520	3	Y	130	129 0		25
							143 9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192														
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
BLACKWELL GAS UNIT 1																						
WELL #: D 2H RRCID -> 268219													COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548		PERF.13705 - 19578					
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						
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	193	1	3016	3	Y	244	236	0			50						
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2883	3	Y	207	212	0			45						
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	157	1	2267	3	Y	188	211	0			22						
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	158	1	2996	3	Y	301	291	0			32						
09	0	3209	-0-	3209	3209	124	1	2620	3	Y	359	322	0			71						
10	0	3679	-0-	3679	6888	154	1	2922	3	Y	476	455	0			92						
BLACKWELL GAS UNIT 2													WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717		PERF.13753 - 19844	
05	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	99	1	3584	3	Y	853	793	0			175						
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	96	1	3338	3	Y	694	717	0			152						
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-	91	1	3093	3	Y	444	544	0			52						
08	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	155	1	3772	3	Y	519	516	0			55						
09	0	3895	-0-	3895	3895	155	1	3234	3	Y	368	348	0			73						
10	0	4185	-0-	4185	8080	186	1	3504	3	Y	350	355	0			68						
RICKS LIVING TRUST GU 1													WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682		PERF.13150 - 17542	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-						
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1463	3	Y	113	88	0			25						
07	744 N	20	-0-	-724	-0-	124	9	17	9	Y	15	38	0			2						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	2	0			-0-						
09	0	888	-0-	888	888	61	1	804	3	Y	21	17	0			4						
10	0	1370	-0-	1370	2258	23	9	1280	3	Y	5	8	0			1						
BLUHM GU1													WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.13480 - 18644	
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	51	59	0			10						
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	107	1	1898	3	Y	113	98	0			25						
07	1922 N	158	-0-	-1764	-0-	5	4	124	9	Y	10	34	0			1						
08	1023 N	4	-0-	-1019	-0-	6	4	11	9	Y	-0-	1	0			-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
BLACKWELL GAS UNIT 1																						
WELL #: D 1H													RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13780 - 19536			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	67	1	1041	3	Y	98	99	0		20							
						2	4	108	9													
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	51	1	988	3	Y	74	78	0		16							
						1	4	81	9													
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	58	1	843	3	Y	79	86	0		9							
						36	4	87	9													
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	Y	265	246	0		28							
						25	4	292	9													
09	0	1743	-0-	1743	1743	50	1	1086	3	Y	524	519	0		104							
						31	4	576	9													
10	0	1128	-0-	1128	2871	51	1	960	3	Y	82	170	0		16							
						27	4	90	9													
HUGHES GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12956 - 17581	
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-							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1													WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000	
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-							
RICKS LIVING TRUST GU2													WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980	
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-				-0-							
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-				-0-							
07	2945 X	191	-0-	-2754	-0-	13	1	112	3	Y	60	53	0		7							
						66	9															
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
FALKS GAS UNIT 1													WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 19066	
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-							

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 #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

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
05	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	224 1	4083 3	12 4	363 9	Y	330	296 0				68
06	4740 X	4373	-0-	-367	-0-	223 1	3952 3	11 4	187 9	Y	170	201 0				37
07	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	216 1	3823 3	133 4	168 9	Y	153	172 0				18
08	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	197 1	3491 3	122 4	147 9	Y	134	138 0				14
09	0	4037	-0-	4037	4037	191 1	3582 3	131 4	133 9	Y	121	111 0				24
10	0	4210	-0-	4210	8247	204 1	3751 3	135 4	120 9	Y	109	112 0				21

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

05	2945 X	474	-0-	-2471	-0-	29 1	443 3	1 4	1 9	Y	1	1 0				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

05	3689 X	1110	-0-	-2579	-0-	64 1	998 3	2 4	46 9	Y	42	55 0				9
06	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	154 1	3001 3	4 4	114 9	Y	104	90 0				23
07	3534 X	2603	-0-	-931	-0-	153 1	2270 3	79 4	101 9	Y	92	104 0				11
08	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	169 1	3196 3	100 4	169 9	Y	154	149 0				16
09	0	2049	-0-	2049	2049	87 1	1810 3	62 4	90 9	Y	82	80 0				16
10	0	2635	-0-	2635	4684	122 1	2304 3	79 4	130 9	Y	118	111 0				23

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

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
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	36 3	4	6 0	Y	4	6 0				1
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	4 9				Y	-0-	1 0				-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	7 1	226 3	149	132 0	Y	149	132 0				17
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	11 4	164 9			Y						
09	0	610	-0-	610	610	10 1	366 3	331	313 0	Y	331	313 0				35
10	0	824	-0-	824	1434	13 4	364 9			Y						
						7 1	245 3	316	358 0	Y	316	358 0				63
						10 4	348 9			Y						
						19 1	567 3	195	220 0	Y	195	220 0				38
						23 4	215 9									

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

05	3999 X	468	-0-	-3531	-0-	26 1	405 3	33	85 0	Y	33	85 0				7
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	1 4	36 9			Y	-0-	7 0				-0-
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	168 1	5229 3	455	402 0	Y	455	402 0				53
08	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	125 4	501 9			Y						
09	0	7644	-0-	7644	7644	204 1	7116 3	729	705 0	Y	729	705 0				77
10	0	5110	-0-	5110	12754	159 4	802 9			Y						
						221 1	6539 3	656	615 0	Y	656	615 0				130
						162 4	722 9			Y						
						143 1	4233 3	572	592 0	Y	572	592 0				110
						105 4	629 9									

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	560 1	761 3	356	362 0	Y	356	362 0				73
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	2 4	392 9			Y						
07	1178 N	939	-0-	-239	-0-	530 1	811 3	406	390 0	Y	406	390 0				89
08	1333 N	845	-0-	-488	-0-	2 4	447 9			Y						
09	0	858	-0-	858	858	562 1	80 3	267	325 0	Y	267	325 0				31
10	0	1155	-0-	1155	2013	3 4	294 9			Y						
						569 1	34 3	219	227 0	Y	219	227 0				23
						1 4	241 9			Y						
						499 1	42 3	286	257 0	Y	286	257 0				57
						2 4	315 9			Y						
						515 1	280 3	316	312 0	Y	316	312 0				61
						12 4	348 9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	135 1	2122 3	107	92 0	Y	107	92 0				22
06	1980 N	1348	-0-	-632	-0-	4 4	118 9			Y						
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	62 1	1209 3	68	75 0	Y	68	75 0				15
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2 4	75 9			Y						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 3	86	91 0	Y	86	91 0				10
10	0	2495	-0-	2495	2495	31 4	95 9			Y						
						89 1	1734 3	208	196 0	Y	208	196 0				22
						43 4	229 9			Y						
						113 1	2146 3	162	131 0	Y	162	131 0				-0-
						58 4	178 9			Y						31

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4681 X	4518	-0-	-163	-0-	225	1	4126	3	Y	141	144	0	29
						12	4	155	9					
06	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	219	1	3910	3	Y	114	118	0	25
						11	4	125	9					
07	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	206	1	3690	3	Y	120	131	0	14
						137	4	132	9					
08	4991 X	4212	-0-	-779	-0-	208	1	3730	3	Y	123	124	0	13
						139	4	135	9					
09	0	3761	-0-	3761	3761	179	1	3335	3	Y	103	104	0	20
						134	4	113	9					
10	0	4250	-0-	4250	8011	207	1	3780	3	Y	104	104	0	20
						149	4	114	9					

NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	102	1	1595	3	Y	96	96	0	20
						3	4	106	9					
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	82	1	1593	3	Y	81	83	0	18
						2	4	89	9					
07	1674 N	769	-0-	-905	-0-	45	1	663	3	Y	36	50	0	4
						21	4	40	9					
08	1798 N	1406	-0-	-392	-0-	64	1	1220	3	Y	80	76	0	8
						34	4	88	9					
09	0	1437	-0-	1437	1437	60	1	1256	3	Y	75	66	0	15
						38	4	83	9					
10	0	1339	-0-	1339	2776	62	1	1160	3	Y	74	75	0	14
						36	4	81	9					

LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
05	37392 X	37392	-0-	-0-	-0-	37392	3			N	-0-			-0-
06	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20593	3			N	-0-			-0-
07	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	3			N	-0-			-0-
08	19313 X	14087	-0-	-5226	-0-	14087	3			N	-0-			-0-
09	0	9104	-0-	9104	9104	9104	3			N	-0-			-0-
10	0	6604	-0-	6604	15708	6604	3			N	-0-			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
05	6293 X	4530	-0-	-1763	-0-	221	1	3983	3	Y	286	274	0	59
						11	4	315	9					
06	4710 X	4104	-0-	-606	-0-	215	1	3779	3	Y	90	129	0	20
						11	4	99	9					
07	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	172	1	3034	3	Y	254	244	0	30
						115	4	279	9					
08	4433 X	4228	-0-	-205	-0-	203	1	3586	3	Y	275	276	0	29
						136	4	303	9					
09	0	4266	-0-	4266	4266	194	1	3621	3	Y	278	260	0	55
						145	4	306	9					
10	0	4370	-0-	4370	8636	200	1	3672	3	Y	321	314	0	62
						145	4	353	9					

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M 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
05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	155	1	2808	3	Y	208	204	0			43
						8	4	229	9							
06	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	128	1	2262	3	Y	70	98	0			15
						6	4	77	9							
07	3038 X	2279	-0-	-759	-0-	115	1	2022	3	Y	60	68	0			7
						76	4	66	9							
08	3131 X	2586	-0-	-545	-0-	122	1	2155	3	Y	207	192	0			22
						81	4	228	9							
09	0	3105	-0-	3105	3105	141	1	2637	3	Y	202	204	0			40
						105	4	222	9							
10	0	2752	-0-	2752	5857	129	1	2363	3	Y	153	164	0			29
						92	4	168	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	17923 X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	3			N	-0-					-0-
06	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	3			N	-0-					-0-
07	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			N	-0-					-0-
08	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-					-0-
09	0	14025	-0-	14025	14025	14025	3			N	-0-					-0-
10	0	9717	-0-	9717	23742	9717	3			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

05	7595 X	6633	-0-	-962	-0-	345	1	6201	3	Y	63	58	0			13
						18	4	69	9							
06	6720 X	4927	-0-	-1793	-0-	262	1	4604	3	Y	44	47	0			10
						13	4	48	9							
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	344	1	6076	3	Y	383	348	0			45
						228	4	421	9							
08	7037 X	6010	-0-	-1027	-0-	292	1	5181	3	Y	311	323	0			33
						195	4	342	9							
09	0	7116	-0-	7116	7116	323	1	6066	3	Y	442	400	0			88
						241	4	486	9							
10	0	7215	-0-	7215	14331	336	1	6175	3	Y	421	428	0			81
						241	4	463	9							

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

05	5270 X	4647	-0-	-623	-0-	229	1	4138	3	Y	244	201	0			50
						12	4	268	9							
06	4800 X	4434	-0-	-366	-0-	219	1	3870	3	Y	304	287	0			67
						11	4	334	9							
07	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	222	1	3942	3	Y	305	336	0			36
						116	4	336	9							
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	229	1	4077	3	Y	284	290	0			30
						122	4	312	9							
09	0	4421	-0-	4421	4421	203	1	3815	3	Y	258	235	0			51
						119	4	284	9							
10	0	4562	-0-	4562	8983	213	1	3933	3	Y	269	268	0			52
						120	4	296	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549 X	4081	-0-	-1468	-0-	461	1	3199	3	Y	383	377 0	79
						421	9						
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	613	1	4870	3	Y	316	326 0	69
						348	9						
07	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	587	1	4567	3	Y	224	267 0	26
						246	9						
08	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	619	1	4173	3	Y	177	184 0	19
						195	9						
09	0	4832	-0-	4832	4832	330	1	4359	3	Y	130	134 0	26
						143	9						
10	0	3967	-0-	3967	8799	241	1	3673	3	Y	48	65 0	9
						53	9						

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

05	806 X	726	-0-	-80	-0-	38	1	684	3	Y	2	16 0	-0-
						2	4				2		
06	840 X	503	-0-	-337	-0-	25	1	437	3	Y	36	28 0	8
						1	4				40		
07	868 X	554	-0-	-314	-0-	23	1	406	3	Y	100	96 0	12
						15	4				110		
08	868 X	436	-0-	-432	-0-	19	1	342	3	Y	56	62 0	6
						13	4				62		
09	0	425	-0-	425	425	17	1	312	3	Y	76	64 0	15
						12	4				84		
10	0	233	-0-	233	658	10	1	186	3	Y	27	37 0	5
						7	4				30		

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

05	5084 X	509	-0-	-4575	-0-	30	1	467	3	Y	10	48 0	2
						1	4				11		
06	4920 X	25	-0-	-4895	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	2 0	-0-
07	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	115	1	3454	3	Y	247	218 0	29
						179	4				272		
08	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	114	1	3959	3	Y	262	263 0	28
						95	4				288		
09	0	3935	-0-	3935	3935	115	1	3425	3	Y	276	241 0	55
						91	4				304		
10	0	4688	-0-	4688	8623	142	1	4178	3	Y	234	244 0	45
						111	4				257		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	4557 X	4418	-0-	-139	-0-	215 1	3878 3	11 4	314 9	Y	285	303 0		58
06	4320 X	4124	-0-	-196	-0-	211 1	3726 3	10 4	177 9	Y	161	184 0		35
07	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	207 1	3587 3	179 4	76 9	Y	69	96 0		8
08	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	209 1	3662 3	182 4	369 9	Y	335	307 0		36
09	0	4110	-0-	4110	4110	189 1	3491 3	185 4	245 9	Y	223	212 0		44
10	0	4138	-0-	4138	8248	195 1	3541 3	185 4	217 9	Y	197	203 0		38
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690														
05	5115 X	4810	-0-	-305	-0-	115 1	4141 3	554 9		Y	504	504 0		103
06	4950 X	4617	-0-	-333	-0-	115 1	3965 3	537 9		Y	488	484 0		107
07	5115 X	3381	-0-	-1734	-0-	85 1	2881 3	85 4	330 9	Y	300	372 0		35
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	191 1	4607 3	271 4	646 9	Y	587	560 0		62
09	0	4765	-0-	4765	4765	193 1	4036 3	130 4	406 9	Y	369	343 0		73
10	0	5085	-0-	5085	9850	227 1	4267 3	139 4	452 9	Y	411	405 0		79
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
05	5487 X	4125	-0-	-1362	-0-	199 1	3610 3	10 4	306 9	Y	278	285 0		57
06	4800 X	4013	-0-	-787	-0-	196 1	3487 3	10 4	320 9	Y	291	284 0		64
07	4960 X	4033	-0-	-927	-0-	191 1	3412 3	97 4	333 9	Y	303	332 0		35
08	4216 X	4183	-0-	-33	-0-	196 1	3510 3	101 4	376 9	Y	342	341 0		36
09	0	3749	-0-	3749	3749	169 1	3188 3	96 4	296 9	Y	269	244 0		53
10	0	4191	-0-	4191	7940	194 1	3592 3	105 4	300 9	Y	273	273 0		53
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
05	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	257 1	4013 3	7 4	453 9	Y	412	403 0		85
06	3630 X	1887	-0-	-1743	-0-	83 1	1628 3	2 4	174 9	Y	158	208 0		35
07	3751 X	846	-0-	-2905	-0-	46 1	690 3	19 4	91 9	Y	83	108 0		10
08	4061 X	622	-0-	-3439	-0-	25 1	485 3	12 4	100 9	Y	91	91 0		10
09	0	623	-0-	623	623	24 1	509 3	14 4	76 9	Y	69	65 0		14
10	0	518	-0-	518	1141	22 1	420 3	11 4	65 9	Y	59	62 0		11

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 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	AMT	
05	12772 X	1043	-0-	-11729	-0-	57 1	910 3	1 3	Y	67	165 0			14
06	8940 X	3176	-0-	-5764	-0-	2 4	74 9	4 9						
07	9703 X	7097	-0-	-2606	-0-	141 1	2815 3	1 3	Y	196	167 0			43
08	9703 X	8802	-0-	-901	-0-	4 4	216 9	4 9						
09	0	7642	-0-	7642	7642	202 1	6091 3	1 3	Y	428	421 0			50
10	0	7399	-0-	7399	15041	333 4	471 9	4 9						
						225 1	7886 3	1 3	Y	446	449 0			47
						200 4	491 9	4 9						
						226 1	6748 3	1 3	Y	435	393 0			86
						189 4	479 9	4 9						
						215 1	6415 3	1 3	Y	535	518 0			103
						180 4	589 9	4 9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
05	7099 X	1091	-0-	-6008	-0-	64 1	989 3	1 3	Y	33	102 0			7
06	6960 X	1522	-0-	-5438	-0-	2 4	36 9	4 9						
07	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	70 1	1360 3	1 3	Y	82	71 0			18
08	6386 X	5341	-0-	-1045	-0-	2 4	90 9	4 9						
09	0	5851	-0-	5851	5851	257 1	7702 3	1 3	Y	529	485 0			62
10	0	5901	-0-	5901	11752	402 4	582 9	4 9						
						133 1	4641 3	1 3	Y	414	432 0			44
						112 4	455 9	4 9						
						170 1	5052 3	1 3	Y	449	412 0			89
						135 4	494 9	4 9						
						172 1	5095 3	1 3	Y	453	455 0			87
						136 4	498 9	4 9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
05	5797 X	583	-0-	-5214	-0-	35 1	537 3	1 3	Y	9	35 0			2
06	5610 X	14	-0-	-5596	-0-	1 4	10 9	4 9						
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	1 3	Y	-0-	2 0			-0-
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	179 1	5351 3	1 3	Y	540	477 0			63
09	0	2	-0-	2	2	311 4	594 9	4 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	63 0			-0-
						2	3		Y	-0-				-0-
						2			Y	-0-				-0-
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
05	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	350 1	5438 3	1 3	Y	170	169 0			35
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	10 4	187 9	4 9						
07	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-	264 1	5142 3	1 3	Y	136	141 0			30
08	5952 X	4983	-0-	-969	-0-	7 4	150 9	4 9						
09	0	4193	-0-	4193	4193	272 1	3984 3	1 3	Y	120	136 0			14
10	0	3871	-0-	3871	8064	159 4	132 9	4 9						
						235 1	4414 3	1 3	Y	158	155 0			17
						160 4	174 9	4 9						
						181 1	3742 3	1 3	Y	111	103 0			22
						148 4	122 9	4 9						
						181 1	3387 3	1 3	Y	153	146 0			29
						135 4	168 9	4 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2635 X	1311	-0-	-1324	-0-	56	1	1028	3	Y	204	244	0	42	
						3	4	224	9						
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117	1	2089	3	Y	339	307	0	74	
						6	4	373	9						
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	133	1	2384	3	Y	350	383	0	41	
						65	4	385	9						
08	3007 X	2643	-0-	-364	-0-	119	1	2142	3	Y	293	303	0	31	
						60	4	322	9						
09	0	2093	-0-	2093	2093	86	1	1631	3	Y	299	280	0	59	
						47	4	329	9						
10	0	2064	-0-	2064	4157	88	1	1635	3	Y	268	275	0	52	
						46	4	295	9						
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798															
05	4092 X	3847	-0-	-245	-0-	93	1	3338	3	Y	378	387	0	78	
						416	9								
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	120	1	4132	3	Y	484	456	0	106	
						532	9								
07	4588 X	4430	-0-	-158	-0-	112	1	3811	3	Y	387	448	0	45	
						81	4	426	9						
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	143	1	3508	3	Y	402	404	0	43	
						149	4	442	9						
09	0	3516	-0-	3516	3516	144	1	3038	3	Y	238	214	0	47	
						72	4	262	9						
10	0	4405	-0-	4405	7921	198	1	3752	3	Y	332	315	0	64	
						90	4	365	9						
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648															
05	2666 X	1276	-0-	-1390	-0-	32	1	1134	3	Y	100	101	0	21	
						110	9								
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	125	1	4279	3	Y	201	178	0	44	
						221	9								
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	107	1	3604	3	Y	132	161	0	15	
						110	4	145	9						
08	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	167	1	4003	3	Y	164	162	0	17	
						244	4	180	9						
09	0	4434	-0-	4434	4434	188	1	3922	3	Y	175	154	0	35	
						131	4	193	9						
10	0	4123	-0-	4123	8557	192	1	3609	3	Y	183	183	0	35	
						121	4	201	9						
NELLER-RHODES TRUST (SA)															
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326															
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	155	1	2409	3	Y	161	159	0	33	
						4	4	177	9						
06	2670 N	2599	-0-	-71	-0-	120	1	2332	3	Y	131	135	0	29	
						3	4	144	9						
07	2728 N	2144	-0-	-584	-0-	124	1	1847	3	Y	113	129	0	13	
						49	4	124	9						
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	3	Y	180	174	0	19	
						57	4	198	9						
09	0	2578	-0-	2578	2578	107	1	2241	3	Y	156	145	0	31	
						58	4	172	9						
10	0	2594	-0-	2594	5172	118	1	2229	3	Y	172	170	0	33	
						58	4	189	9						

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	104 1	1622 3	Y	147	128 0	30		
						3 4	162 9						
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	102 1	1986 3	Y	154	150 0	34		
						3 4	169 9						
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	61 1	1852 3	Y	166	181 0	19		
						97 4	183 9						
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	48 1	1690 3	Y	188	187 0	20		
						41 4	207 9						
09	0	1994	-0-	1994	1994	57 1	1701 3	Y	173	161 0	34		
						46 4	190 9						
10	0	1551	-0-	1551	3545	45 1	1313 3	Y	144	150 0	28		
						35 4	158 9						
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13836 - 19966			
05	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	189 1	6780 3	Y	454	420 0	93		
						499 9							
06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	198 1	6791 3	Y	514	494 0	113		
						565 9							
07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	186 1	6294 3	Y	419	483 0	49		
						181 4	461 9						
08	7502 X	7197	-0-	-305	-0-	252 1	6089 3	Y	461	461 0	49		
						349 4	507 9						
09	0	6350	-0-	6350	6350	268 1	5579 3	Y	297	277 0	59		
						176 4	327 9						
10	0	-0-	-0-	-0-	6350			Y	-0-	59 0	-0-		
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 13810		PERF.13904 - 18537			
05	3100 N	2146	-0-	-954	599	54 1	1948 3	Y	131	129 0	27		
						144 9							
06	2482 N	1883	-0-	-599	-0-	50 1	1708 3	Y	114	116 0	25		
						125 9							
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	50 1	1684 3	Y	102	115 0	12		
						44 4	112 9						
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	71 1	1711 3	Y	131	129 0	14		
						90 4	144 9						
09	0	2212	-0-	2212	2212	93 1	1942 3	Y	109	101 0	22		
						57 4	120 9						
10	0	1848	-0-	1848	4060	86 1	1605 3	Y	100	103 0	19		
						47 4	110 9						
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13260		PERF.13479 - 20099			
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	33 1	594 3	Y	41	45 0	8		
						2 4	45 9						
06	870 N	244	-0-	-626	-0-	13 1	230 3	Y	-0-	8 0	-0-		
						1 4							
07	1302 N	464	-0-	-838	-0-	15 1	300 3	Y	126	111 0	15		
						10 4	139 9						
08	T. A.	594	-0-	594	594	29 1	517 3	Y	28	40 0	3		
						17 4	31 9						
09	T. A.	618	-0-	618	1212	28 1	531 3	Y	37	30 0	7		
						18 4	41 9						
10	T. A.	824	-0-	824	2036	39 1	715 3	Y	42	41 0	8		
						24 4	46 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A		1H	RRCID -> 274434	COMPL. DATE	05/05/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.13520	- 19957						
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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B		4H	RRCID -> 274452	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	12722	PERF.13259	- 19019
05	9982 X	7940	-0-	-2042	-0-	682 1	6341 3	Y	817	813 0	168
						18 4	899 9				
06	8280 X	8016	-0-	-264	-0-	706 1	6436 3	Y	778	775 0	171
						18 4	856 9				
07	8277 X	2969	-0-	-5308	-0-	544 1	1638 3	Y	653	748 0	76
						69 4	718 9				
08	8277 X	6394	-0-	-1883	-0-	543 1	5605 3	Y	6	81 0	1
						239 4	7 9				
09	0	13126	-0-	13126	13126	999 1	11552 3	Y	49	40 0	10
						521 4	54 9				
10	0	11085	-0-	11085	24211	976 1	8818 3	Y	818	670 0	158
						391 4	900 9				

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		3H	RRCID -> 274904	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	13627	PERF.14053	- 19285
05	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	146 1	5253 3	Y	600	596 0	123
						660 9					
06	6120 X	5581	-0-	-539	-0-	141 1	4862 3	Y	525	533 0	115
						578 9					
07	6324 X	4384	-0-	-1940	-0-	113 1	3841 3	Y	295	376 0	34
						105 4	325 9				
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	233 1	5681 3	Y	545	521 0	58
						311 4	600 9				
09	0	5729	-0-	5729	5729	237 1	4959 3	Y	348	322 0	69
						150 4	383 9				
10	0	6025	-0-	6025	11754	273 1	5141 3	Y	414	403 0	80
						156 4	455 9				

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C		2H	RRCID -> 274951	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13722	- 20197
05	9734 X	1035	-0-	-8699	-0-	60 1	930 3	Y	39	120 0	8
						2 4	43 9				
06	9870 X	3226	-0-	-6644	-0-	149 1	2912 3	Y	146	122 0	32
						4 4	161 9				
07	10199 X	6683	-0-	-3516	-0-	195 1	5873 3	Y	311	307 0	36
						273 4	342 9				
08	9796 X	7939	-0-	-1857	-0-	199 1	6955 3	Y	562	538 0	60
						167 4	618 9				
09	0	8322	-0-	8322	8322	246 1	7313 3	Y	520	473 0	103
						191 4	572 9				
10	0	7666	-0-	7666	15988	227 1	6706 3	Y	508	513 0	98
						174 4	559 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	853 1	7519 3	Y	193	185 0	40
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	21 4	212 9				
06						883 1	7679 3	Y	145	153 0	32
07	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	21 4	160 9				
07						1371 1	15151 3	Y	207	215 0	24
08	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-	613 4	228 9				
08						1483 1	16778 3	Y	-0-	24 0	-0-
09	0	13506	-0-	13506	13506	680 4					
09						1160 1	11835 3	Y	4	3 0	1
10	0	9456	-0-	9456	22962	507 4	4 9				
10						938 1	8174 3	Y	-0-	1 0	-0-
						344 4					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

05	4371 X	4355	-0-	-16	-0-	523 1	3624 3	Y	189	187 0	39
06	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	208 9					
06						431 1	3451 3	Y	176	176 0	39
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	194 9					
07						414 1	3272 3	Y	188	205 0	22
08	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	207 9					
08						572 1	3886 3	Y	153	159 0	16
09	0	4147	-0-	4147	4147	168 9					
09						279 1	3714 3	Y	140	128 0	28
10	0	4086	-0-	4086	8233	154 9					
10						242 1	3721 3	Y	112	118 0	22
						123 9					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

05	8339 X	7506	-0-	-833	-0-	897 1	6224 3	Y	350	353 0	72
06	8070 X	6990	-0-	-1080	-0-	385 9					
06						744 1	5949 3	Y	270	283 0	59
07	7967 X	7047	-0-	-920	-0-	297 9					
07						756 1	5953 3	Y	307	330 0	36
08	7254 X	6635	-0-	-619	-0-	338 9					
08						807 1	5510 3	Y	289	294 0	31
09	0	6647	-0-	6647	6647	318 9					
09						439 1	5876 3	Y	302	276 0	60
10	0	5641	-0-	5641	12288	332 9					
10						326 1	5037 3	Y	253	264 0	49
						278 9					

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

05	7471 X	644	-0-	-6827	-0-	37 1	570 3	Y	33	105 0	7
06	7230 X	5	-0-	-7225	-0-	1 4	36 9				
06						3 3	2 9	Y	2	9 0	-0-
07	7347 X	43	-0-	-7304	-0-	1 1	41 3	Y	-0-		-0-
07						1 4					
08	6603 X	6560	-0-	-43	-0-	163 1	5698 3	Y	503	450 0	53
09	0	101	-0-	101	101	146 4	553 9				
09						3 1	97 3	Y	-0-		-0-
10	0	278	-0-	278	379	1 4					
10						9 1	265 3	Y	-0-		-0-
						4 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
YOUNG GAS UNIT 1												
WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	6014 X	5025	-0-	-989	-0-	708	1	4305	3	Y	-0-	10 0
06	5970 X	3794	-0-	-2176	-0-	657	1	3128	3	Y	-0-	-0-
07	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	1908	1	22556	3	Y	1	1 0
08	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	1245	1	12724	3	Y	377	337 0
09	0	18765	-0-	18765	18765	1326	1	16293	3	Y	364	307 0
10	0	9315	-0-	9315	28080	933	1	7849	3	Y	163	204 0
						354	4	179	9			31
ECKHARDT RANCH GU1												
WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552												
05	3441 X	2404	-0-	-1037	-0-	63	1	2256	3	Y	77	70 0
06	4020 X	2527	-0-	-1493	-0-	85	9	2363	3	Y	86	83 0
07	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	69	1	2438	3	Y	98	106 0
08	3813 X	2726	-0-	-1087	-0-	95	9	2416	3	Y	106	106 0
09	0	3268	-0-	3268	3268	124	4	117	9		117	106 0
10	0	2911	-0-	2911	6179	75	1	2864	3	Y	117	106 0
						118	4	129	9		104	107 0
						120	1	114	9			20
						155	4					
						95	1					
						139	4					
YOUNG GAS UNIT 1												
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106												
05	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	697	1	6516	3	Y	1448	1464 0
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	14	4	1593	9			297
07	8308 X	7822	-0-	-486	-0-	592	1	6590	3	Y	1499	1467 0
08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	13	4	1649	9			329
09	0	6059	-0-	6059	6059	754	1	6031	3	Y	730	974 0
10	0	8546	-0-	8546	14605	234	4	803	9			85
						538	1	6611	3	Y	511	542 0
						258	4	562	9			54
						517	1	4690	3	Y	580	563 0
						214	4	638	9			115
						880	1	6661	3	Y	641	632 0
						300	4	705	9			124
KENRUBYLLIE												
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358												
05	3472 X	1665	-0-	-1807	-0-	317	1	1344	3	Y	-0-	22 0
06	3360 X	1914	-0-	-1446	-0-	4	4	1592	3	Y	-0-	-0-
07	2914 X	336	-0-	-2578	-0-	318	1			Y	-0-	-0-
08	1767 X	659	-0-	-1108	-0-	4	4	415	3	Y	-0-	-0-
09	0	1535	-0-	1535	1535	336	1	528	3	Y	608	487 0
10	0	2540	-0-	2540	4075	234	1	669	9		746	723 0
						10	4	821	9			144
						314	1					
						24	4					
						309	1					
						60	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723															
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
05	5518 X	4852	-0-	-666	-0-	273	1	4250	3	Y	293	289	0		60
						7	4	322	9						
06	5460 X	4299	-0-	-1161	-0-	199	1	3883	3	Y	192	210	0		42
						6	4	211	9						
07	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	233	1	3429	3	Y	198	217	0		23
						126	4	218	9						
08	5053 X	4127	-0-	-926	-0-	188	1	3547	3	Y	249	246	0		26
						118	4	274	9						
09	0	4117	-0-	4117	4117	168	1	3506	3	Y	287	264	0		57
						127	4	316	9						
10	0	4494	-0-	4494	8611	201	1	3768	3	Y	353	342	0		68
						137	4	388	9						
KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292															
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			Y	-0-				-0-
06	3000 N	4281	-0-	1281	1281	549	1	3078	3	Y	588	459	0		129
						7	4	647	9						
07	3100 N	2321	-0-	-779	502	601	1	982	3	Y	636	691	0		74
						38	4	700	9						
08	1789 N	1287	-0-	-502	-0-	549	1	324	3	Y	365	400	0		39
						12	4	402	9						
09	0	941	-0-	941	941	469	1	23	3	Y	407	412	0		81
						1	4	448	9						
10	0	1626	-0-	1626	2567	491	1	744	3	Y	325	343	0		63
						33	4	358	9						
KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221															
05	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	793	1	2257	3	Y	303	351	0		62
						6	4	333	9						
06	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	755	1	1535	3	Y	251	258	0		55
						4	4	276	9						
07	2945 X	979	-0-	-1966	-0-	739	1	22	3	Y	197	229	0		23
						1	4	217	9						
08	3379 X	996	-0-	-2383	-0-	765	1	12	3	Y	199	201	0		21
						219	9								
09	0	664	-0-	664	664	630	1	2	3	Y	29	34	0		6
						32	9								
10	0	1672	-0-	1672	2336	668	1	885	3	Y	73	65	0		14
						39	4	80	9						
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
05	3100 N	3015	-0-	-85	416	570	1	1873	3	Y	515	568	0		106
						5	4	567	9						
06	3165 X	2749	-0-	-416	-0-	538	1	1762	3	Y	404	421	0		89
						5	4	444	9						
07	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	599	1	270	3	Y	656	668	0		77
						11	4	722	9						
08	3131 X	914	-0-	-2217	-0-	528	1	20	3	Y	332	374	0		35
						1	4	365	9						
09	0	828	-0-	828	828	460	1	18	3	Y	317	348	0		63
						1	4	349	9						
10	0	1248	-0-	1248	2076	534	1	35	3	Y	616	560	0		119
						1	4	678	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015				TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
05	5921 X	4454	-0-	-1467	-0-	553 1	3772 3	Y	117	113 0	24		
06	8490 X	5123	-0-	-3367	-0-	129 9	4421 3	Y	129	125 0	28		
07	8773 X	4327	-0-	-4446	-0-	142 9	3739 3	Y	96	113 0	11		
08	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	482 1	4599 3	Y	92	93 0	10		
09	0	4959	-0-	4959	4959	106 9	4430 3	Y	176	157 0	35		
10	0	5038	-0-	5038	9997	684 1	4563 3	Y	161	165 0	31		
						101 9							
						335 1							
						194 9							
						298 1							
						177 9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750			
05	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	329 1	5126 3	Y	292	286 0	60		
06	5940 X	5042	-0-	-898	-0-	9 4	4569 3	Y	210	224 0	46		
07	6076 X	4673	-0-	-1403	-0-	235 1	3955 3	Y	217	238 0	25		
08	5797 X	5195	-0-	-602	-0-	7 4	4426 3	Y	288	282 0	31		
09	0	4623	-0-	4623	4623	272 1	3977 3	Y	220	200 0	44		
10	0	4979	-0-	4979	9602	207 4	4230 3	Y	269	261 0	52		
						214 4							
						194 1							
						210 4							
						229 1							
						224 4							
						224 4							

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015				TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767			
05	6417 X	5689	-0-	-728	-0-	144 1	5191 3	Y	322	309 0	66		
06	6540 X	4081	-0-	-2459	-0-	354 9	3681 3	Y	267	274 0	59		
07	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	106 1	4491 3	Y	1725	1583 0	201		
08	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	294 9	5299 3	Y	1201	1274 0	128		
09	0	6473	-0-	6473	6473	121 1	5051 3	Y	933	776 0	185		
10	0	1383	-0-	1383	7856	128 4	1236 3	Y	38	216 0	7		
						207 1							
						149 4							
						237 1							
						159 4							
						66 1							
						39 4							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446			
05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	331 1	5169 3	Y	401	388 0	82		
06	5580 X	4656	-0-	-924	-0-	9 4	4287 3	Y	129	183 0	28		
07	5766 X	4711	-0-	-1055	-0-	221 1	4027 3	Y	255	253 0	30		
08	5828 X	4788	-0-	-1040	-0-	6 4	4100 3	Y	319	315 0	34		
09	0	3614	-0-	3614	3614	272 1	3147 3	Y	196	186 0	39		
10	0	4849	-0-	4849	8463	131 4	4158 3	Y	306	286 0	59		
						120 4							
						151 1							
						100 4							
						221 1							
						133 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015				TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	168	1	6034	3	Y	269	262 0	55
06	5670 X	5046	-0-	-624	-0-	296	9	4644	3	Y	243	245 0	53
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	135	1	5052	3	Y	1445	1329 0	169
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	267	9	1590	9		1005	1067 0	107
09	0	7172	-0-	7172	7172	140	1	6003	3	Y	782	650 0	155
10	0	1603	-0-	1603	8775	148	4	860	9		32	181 0	6
						277	1	5847	3	Y			
						188	4	860	9				
						77	1	1444	3	Y			
						47	4	35	9				
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673			
05	5177 X	3961	-0-	-1216	-0-	96	1	3480	3	Y	350	311 0	72
06	5220 X	3196	-0-	-2024	-0-	385	9	2759	3	Y	325	326 0	71
07	5394 X	5271	-0-	-123	-0-	79	1	3042	3	Y	1871	1724 0	218
08	5394 X	5233	-0-	-161	-0-	358	9	2058	9		1301	1381 0	138
09	0	4749	-0-	4749	4749	81	1	3370	3	Y	1011	839 0	201
10	0	907	-0-	907	5656	90	4	1112	9		40	233 0	8
						157	1	795	3	Y			
						110	4	44	9				
						42	1						
						26	4						
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277035		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435			
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3346	3	Y	160	154 0	33
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	176	9	3919	3	Y	176	170 0	39
07	4092 X	3639	-0-	-453	-0-	495	1	3111	3	Y	116	141 0	14
08	4340 X	4200	-0-	-140	-0-	194	9	400	1		97	101 0	10
09	0	3900	-0-	3900	3900	400	1	3563	3	Y	187	167 0	37
10	0	3560	-0-	3560	7460	128	9	259	1		137	148 0	26
						530	1	3435	3	Y			
						107	9	206	9				
						209	1	3200	3	Y			
						151	9						
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824			
05	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	134	1	4810	3	Y	187	182 0	38
06	4470 X	4133	-0-	-337	-0-	206	9	3830	3	Y	174	174 0	38
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	112	1	3890	3	Y	1001	922 0	117
08	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	191	9	1101	9		696	739 0	74
09	0	5615	-0-	5615	5615	111	1	4665	3	Y	541	449 0	107
10	0	1280	-0-	1280	6895	116	4	766	9		22	125 0	4
						192	1	4647	3	Y			
						136	4	595	9				
						221	1	1156	3	Y			
						152	4	24	9				
						62	1						
						38	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	495	1	3367	3	Y	40	39 0	8
06	4560 X	4500	-0-	-60	-0-	44	9	3949	3	Y	45	43 0	10
07	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-	50	9	3142	3	Y	29	36 0	3
08	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	406	1	3603	3	Y	26	26 0	3
09	0	3782	-0-	3782	3782	32	9	3467	3	Y	47	42 0	9
10	0	3837	-0-	3837	7619	537	1	3557	3	Y	43	44 0	8
						29	9						
						263	1						
						52	9						
						233	1						
						47	9						
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015				TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682			
05	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	472	1	3211	3	Y	59	55 0	12
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-	65	9	3766	3	Y	65	63 0	14
07	4557 X	3267	-0-	-1290	-0-	478	1	2853	3	Y	42	51 0	5
08	4154 X	180	-0-	-3974	-0-	72	9	156	3	Y	1	6 0	-0-
09	0	3632	-0-	3632	3632	368	1	3305	3	Y	70	58 0	14
10	0	2445	-0-	2445	6077	46	9	2241	3	Y	52	56 0	10
						23	1						
						1	9						
						250	1						
						77	9						
						147	1						
						57	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019			
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-
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015				TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355			
05	6324 X	5761	-0-	-563	-0-	277	1	5026	3	Y	404	404 0	83
06	6180 X	5655	-0-	-525	-0-	14	4	4947	3	Y	378	378 0	83
07	6386 X	5684	-0-	-702	-0-	278	1	416	9	Y	394	431 0	46
08	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	14	4	4763	3	Y	404	407 0	43
09	0	5445	-0-	5445	5445	218	4	433	9	Y	368	339 0	73
10	0	5792	-0-	5792	11237	277	1	405	9	Y	363	366 0	70
						223	4	4893	3	Y			
						233	4	399	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	407 1	14 3	Y	33	31 0	7
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	36 9	22 3	Y	49	45 0	11
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	54 9	48 3	Y	69	72 0	8
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	395 1	76 9	Y	72	72 0	8
09	0	1696	-0-	1696	1696	2 4	27 3	Y	50	49 0	10
10	0	2432	-0-	2432	4128	1 4	79 9	Y	65	62 0	13
						360 1	1226 3				
						55 4	55 9				
						363 1	1913 3	Y			
						84 4	72 9				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890		
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	467 1	3172 3	Y	20	19 0	4
06	3900 X	3714	-0-	-186	-0-	22 9	3256 3	Y	40	35 0	9
07	4030 X	2343	-0-	-1687	-0-	414 1	2035 3	Y	42	46 0	5
08	4030 X	2720	-0-	-1310	-0-	44 9	2333 3	Y	36	37 0	4
09	0	2134	-0-	2134	2134	262 1	1925 3	Y	57	52 0	11
10	0	2093	-0-	2093	4227	46 9	1913 3	Y	50	51 0	10
						347 1					
						40 9					
						146 1					
						63 9					
						125 1					
						55 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918		
05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	170 1	6069 3	Y	288	282 0	59
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	317 9	5631 3	Y	274	273 0	60
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	165 1	5565 3	Y	231	264 0	27
08	6293 X	5618	-0-	-675	-0-	301 9	254 9	Y	248	249 0	26
09	0	3	-0-	3	3	173 4	273 9	Y	-0-	1 0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3	155 1		Y	-0-		-0-
						150 4					
						3 3					

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182		
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	471 1	1304 3	Y	103	99 0	21
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	4 4	1619 3	Y	156	143 0	34
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	500 1	172 9	Y	223	231 0	26
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	4 4	1459 3	Y	227	229 0	24
09	0	610	-0-	610	610	457 1	245 9	Y	162	157 0	32
10	0	668	-0-	668	1278	62 4	250 9	Y	208	200 0	40
						353 1	1593 3	Y			
						68 4	40 3	Y			
						390 1	178 9	Y			
						2 4	55 3	Y			
						382 1	229 9	Y			
						2 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
HALEPESKA GAS UNIT 1																				
WELL #: A 3H RRCID -> 277733													COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083		PERF.14138 - 17946			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE							
05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	67 1	2407 3	Y	118	120 0			24							
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	130 9	2735 3	Y	140	133 0			31							
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	80 1	2759 3	Y	119	136 0			14							
08	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	154 9	131 9		115	117 0			12							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	82 1	3367 3	Y	-0-	1 0			-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	89 4	127 9	Y	-0-				-0-							
						104 1														
						104 4														
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 5H RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-							
10	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	
05	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	570 1	4020 3	Y	544	550 0			112							
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	598 9	3994 3	Y	580	565 0			127							
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	489 1	3999 3	Y	526	592 0			61							
08	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	638 9	579 9		533	537 0			57							
09	0	3336	-0-	3336	3336	501 1	4022 3	Y	533	537 0			57							
10	0	2975	-0-	2975	6311	579 9	581 1	Y	533	537 0			57							
						586 9	203 1	Y	353	346 0			70							
						388 9	388 9		268	286 0			52							
						295 9	162 1	Y	268	286 0			52							
							295 9													
RUPPERT-RIPPS (SA)													WELL #: B 3H RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747	
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	53 1	1912 3	Y	151	140 0			31							
06	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	166 9	1310 3	Y	124	128 0			27							
07	1829 N	717	-0-	-1112	-0-	38 1	600 3	Y	70	89 0			8							
08	1984 N	573	-0-	-1411	-0-	136 9	77 9		122	117 0			13							
09	0	984	-0-	984	984	18 1	393 3	Y	122	117 0			13							
10	0	1275	-0-	1275	2259	22 4	134 9	Y	67	66 0			13							
						16 1	836 3	Y	67	66 0			13							
						30 4	74 9		210	183 0			40							
						40 1	955 3	Y	210	183 0			40							
						34 4	231 9													
						50 1														
						39 4														

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GRAEF GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550															
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
05	3317 X	3242	-0-	-75	-0-	347	1	2418	3	Y	434	430	0	89	
						477	9								
06	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	289	1	2328	3	Y	427	422	0	94	
						470	9								
07	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	307	1	2411	3	Y	376	426	0	44	
						414	9								
08	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	326	1	2226	3	Y	432	430	0	46	
						475	9								
09	0	2700	-0-	2700	2700	163	1	2171	3	Y	333	321	0	66	
						366	9								
10	0	2704	-0-	2704	5404	147	1	2259	3	Y	271	285	0	52	
						298	9								
GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029															
05	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	1253	1	8706	3	Y	1136	1136	0	233	
						1250	9								
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1037	1	8325	3	Y	1100	1092	0	241	
						1210	9								
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1057	1	8311	3	Y	1033	1154	0	120	
						1136	9								
08	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	1254	1	8541	3	Y	1013	1025	0	108	
						1114	9								
09	0	8747	-0-	8747	8747	563	1	7473	3	Y	646	656	0	128	
						711	9								
10	0	9877	-0-	9877	18624	556	1	8540	3	Y	710	701	0	137	
						781	9								
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408															
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	374	1	11	3	Y	59	57	0	12	
						65	9								
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	395	1	16	3	Y	91	83	0	20	
						100	9								
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	362	1	40	3	Y	123	129	0	14	
						2	4	135	9						
08	465 N	378	-0-	-87	-0-	269	1	13	3	Y	86	91	0	9	
						1	4	95	9						
09	0	385	-0-	385	385	310	1	8	3	Y	61	59	0	12	
						67	9								
10	0	1843	-0-	1843	2228	320	1	1371	3	Y	78	75	0	15	
						66	4	86	9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860															
05	7595 X	5734	-0-	-1861	-0-	140	1	5053	3	Y	492	477	0	101	
						541	9								
06	7500 X	4576	-0-	-2924	-0-	124	1	4257	3	Y	177	239	0	39	
						195	9								
07	7750 X	4643	-0-	-3107	-0-	130	1	4389	3	Y	-0-	39	0	-0-	
						124	4								
08	7037 X	4460	-0-	-2577	-0-	162	1	3878	3	Y	284	254	0	30	
						108	4	312	9						
09	0	4248	-0-	4248	4248	179	1	3744	3	Y	190	189	0	38	
						116	4	209	9						
10	0	5055	-0-	5055	9303	238	1	4461	3	Y	197	197	0	38	
						139	4	217	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																				
WELL #: C 1H RRCID -> 278185													COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	53	1	1900	3	Y	154	153	0	32						
06	2160 N	1712	-0-	-448	-0-	169	9	1606	3	Y	54	74	0	12						
07	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	49	1	1656	3	Y	-0-	12	0	-0-						
08	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	52	4	1457	3	Y	88	79	0	9						
09	0	1615	-0-	1615	1615	61	1	1430	3	Y	60	59	0	12						
10	0	1906	-0-	1906	3521	45	4	1689	3	Y	62	62	0	12						
						59	4	68	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 2H RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	41	1	1487	3	Y	104	102	0	21						
06	1710 N	1230	-0-	-480	-0-	114	9	1145	3	Y	47	58	0	10						
07	1705 N	1253	-0-	-452	-0-	33	1	1183	3	Y	-0-	10	0	-0-						
08	1643 N	1201	-0-	-442	-0-	52	9	1042	3	Y	76	68	0	8						
09	0	1162	-0-	1162	1162	35	1	84	9	Y	51	51	0	10						
10	0	1362	-0-	1362	2524	49	1	1203	3	Y	53	53	0	10						
						34	4	56	9											
						64	1	1200	3	Y										
						40	4	58	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 3H RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	108	1	3921	3	Y	437	399	0	90						
06	3660 X	3561	-0-	-99	-0-	481	9	3293	3	Y	156	212	0	34						
07	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	96	1	3390	3	Y	-0-	34	0	-0-						
08	4495 X	3485	-0-	-1010	-0-	172	9	2996	3	Y	252	225	0	27						
09	0	3359	-0-	3359	3359	101	1	277	9	Y	170	169	0	34						
10	0	3930	-0-	3930	7289	125	1	2936	3	Y	175	175	0	34						
						87	4	187	9											
						141	1	3441	3	Y										
						95	4	193	9											
						184	1													
						112	4													
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 4H RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	49	1	1767	3	Y	108	108	0	22						
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	119	9	1499	3	Y	38	52	0	8						
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	44	1	1553	3	Y	1	9	0	-0-						
08	1922 N	1499	-0-	-423	-0-	42	9	1339	3	Y	61	55	0	6						
09	0	1492	-0-	1492	1492	46	1	46	9	Y	42	42	0	8						
10	0	1745	-0-	1745	3237	44	4	1565	3	Y	43	43	0	8						
						42	4	46	9											
						84	1	47	9											
						49	4													

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
PHILLIPPE GU1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	503	1	1865	3	Y	151	142	0		31
						5	4	166	9						
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	516	1	1943	3	Y	237	216	0		52
						5	4	261	9						
07	2790 X	1011	-0-	-1779	-0-	458	1	179	3	Y	334	347	0		39
						7	4	367	9						
08	3937 X	776	-0-	-3161	-0-	383	1	112	3	Y	252	264	0		27
						4	4	277	9						
09	0	812	-0-	812	812	441	1	166	3	Y	180	174	0		36
						7	4	198	9						
10	0	3138	-0-	3138	3950	443	1	2344	3	Y	221	214	0		43
						108	4	243	9						
PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040															
05	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	479	1	1472	3	Y	321	309	0		66
						4	4	353	9						
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	509	1	1846	3	Y	487	446	0		107
						5	4	536	9						
07	2294 X	1108	-0-	-1186	-0-	488	1	164	3	Y	409	468	0		48
						6	4	450	9						
08	1240 N	898	-0-	-342	-0-	420	1	87	3	Y	353	363	0		38
						3	4	388	9						
09	0	2244	-0-	2244	2244	516	1	1342	3	Y	299	290	0		59
						57	4	329	9						
10	0	1934	-0-	1934	4178	463	1	1347	3	Y	62	109	0		12
						56	4	68	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337															
05	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	183	1	6573	3	Y	792	770	0		163
						871	9								
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	180	1	6183	3	Y	796	784	0		175
						876	9								
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	175	1	5941	3	Y	519	633	0		61
						162	4	571	9						
08	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	264	1	6436	3	Y	633	627	0		67
						351	4	696	9						
09	0	6441	-0-	6441	6441	275	1	5728	3	Y	242	239	0		48
						172	4	266	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	6441					Y	-0-	48	0		-0-
STRMISKA GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047															
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	3	Y	92	94	0		19
						3	4	101	9						
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	3	Y	91	90	0		20
						3	4	100	9						
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	3	Y	88	98	0		10
						40	4	97	9						
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1099	3	Y	94	94	0		10
						39	4	103	9						
09	0	1201	-0-	1201	1201	55	1	1031	3	Y	69	64	0		14
						39	4	76	9						
10	0	1229	-0-	1229	2430	57	1	1054	3	Y	72	72	0		14
						39	4	79	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
STRMISKA GAS UNIT 1																						
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 703462																						
WELL #: B 4H RRCID -> 280184													COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13714 - 17122					
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						
05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	102	1	1854	3	Y	150	152	0			31						
						5	4	165	9													
06	2490 N	40	-0-	-2450	-0-	2	1	29	3	Y	8	37	0			2						
						9	9															
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2	0			-0-						
08	1643 N	19	-0-	-1624	-0-	1	1	11	3	Y	6	5	0			1						
						7	9															
09	0	16	-0-	16	16	1	1	14	3	Y	-0-	2	0			-0-						
						1	4															
10	0	1486	-0-	1486	1502	68	1	1252	3	Y	109	88	0			21						
						46	4	120	9													
EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13906 - 18233	
05	4650 X	3867	-0-	-783	-0-	217	1	3387	3	Y	234	417	0			48						
						6	4	257	9													
06	5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	120	1	2348	3	Y	141	158	0			31						
						3	4	155	9													
07	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-	106	1	1548	3	Y	83	104	0			10						
						67	4	91	9													
08	5084 X	3201	-0-	-1883	-0-	146	1	2738	3	Y	190	180	0			20						
						108	4	209	9													
09	0	3282	-0-	3282	3282	135	1	2804	3	Y	203	192	0			40						
						120	4	223	9													
10	0	2773	-0-	2773	6055	125	1	2337	3	Y	191	194	0			37						
						101	4	210	9													
EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13733 - 17302	
05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	248	1	3860	3	Y	293	511	0			60						
						7	4	322	9													
06	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	138	1	2682	3	Y	177	198	0			39						
						4	4	195	9													
07	4495 X	2078	-0-	-2417	-0-	121	1	1783	3	Y	103	130	0			12						
						61	4	113	9													
08	5487 X	3681	-0-	-1806	-0-	167	1	3155	3	Y	238	225	0			25						
						97	4	262	9													
09	0	3776	-0-	3776	3776	155	1	3232	3	Y	255	240	0			51						
						108	4	281	9													
10	0	3227	-0-	3227	7003	145	1	2727	3	Y	240	245	0			46						
						91	4	264	9													
EYHORN GAS UNIT 1													WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13718 - 17129	
05	1829 X	1291	-0-	-538	-0-	73	1	1135	3	Y	74	148	0			15						
						2	4	81	9													
06	2070 X	880	-0-	-1190	-0-	40	1	788	3	Y	46	51	0			10						
						1	4	51	9													
07	2139 X	607	-0-	-1532	-0-	36	1	520	3	Y	26	33	0			3						
						22	4	29	9													
08	1302 N	1072	-0-	-230	-0-	49	1	919	3	Y	62	58	0			7						
						36	4	68	9													
09	0	1100	-0-	1100	1100	45	1	941	3	Y	66	62	0			13						
						41	4	73	9													
10	0	939	-0-	939	2039	43	1	794	3	Y	62	63	0			12						
						34	4	68	9													

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		3100 N	4256	-0-	1156	3760	243 1	3777 3	7 4	229 9	Y	208	377 0			43
06		6660 X	2900	-0-	-3760	-0-	135 1	2625 3	4 4	136 9	Y	124	140 0			27
07		2542 X	2004	-0-	-538	-0-	119 1	1755 3	49 4	81 9	Y	74	92 0			9
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	164 1	3106 3	77 4	185 9	Y	168	159 0			18
09		0	3618	-0-	3618	3618	152 1	3182 3	85 4	199 9	Y	181	170 0			36
10		0	3085	-0-	3085	6703	142 1	2684 3	72 4	187 9	Y	170	173 0			33
STRMISKA GAS UNIT 1																
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391																
05		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	232 1	4188 3	12 4	468 9	Y	425	430 0			87
06		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	293 1	5183 3	14 4	452 9	Y	411	408 0			90
07		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	290 1	5115 3	183 4	475 9	Y	432	472 0			50
08		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	302 1	5346 3	193 4	507 9	Y	461	462 0			49
09		0	4935	-0-	4935	4935	222 1	4151 3	158 4	404 9	Y	367	340 0			73
10		0	4260	-0-	4260	9195	197 1	3606 3	134 4	323 9	Y	294	310 0			57
EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594																
05		4557 X	2222	-0-	-2335	-0-	125 1	1951 3	3 4	143 9	Y	130	174 0			27
06		4410 X	1531	-0-	-2879	-0-	70 1	1373 3	2 4	86 9	Y	78	88 0			17
07		2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	62 1	913 3	31 4	51 9	Y	46	58 0			5
08		2232 X	1866	-0-	-366	-0-	85 1	1613 3	50 4	118 9	Y	107	101 0			11
09		0	1917	-0-	1917	1917	79 1	1655 3	79 1	1655 3	Y	115	108 0			23
10		0	1602	-0-	1602	3519	56 4	127 9	73 1	1367 3	Y	105	108 0			20
							46 4	116 9								
SLAUGHTER-RHODES TRUST																
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																
05		9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	520 1	8110 3	14 4	536 9	Y	487	412 0			100
06		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	330 1	6444 3	9 4	380 9	Y	345	369 0			76
07		6851 X	5909	-0-	-942	-0-	344 1	5105 3	154 4	306 9	Y	278	322 0			32
08		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	322 1	6105 3	165 4	446 9	Y	405	394 0			43
09		0	6792	-0-	6792	6792	282 1	5914 3	174 4	422 9	Y	384	353 0			76
10		0	7011	-0-	7011	13803	320 1	6049 3	179 4	463 9	Y	421	416 0			81

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 2H		RRCID -> 280733		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31 1	483 3	Y	16	13 0	3
06	1080 N	55	-0-	-1025	-0-	1 4	18 9				
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	3 1	52 3	Y	-0-	3 0	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	36 1	537 3	Y	26	23 0	3
09	0	805	-0-	805	805	16 4	29 9				
10	0	1071	-0-	1071	1876	28 1	531 3	Y	-0-	3 0	-0-
						14 4					
						34 1	717 3	Y	30	24 0	6
						21 4	33 9				
						50 1	936 3	Y	52	48 0	10
						28 4	57 9				

SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018		
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	46 1	721 3	Y	65	65 0	13
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	1 4	72 9				
07	775 N	624	-0-	-151	-0-	29 1	578 3	Y	75	72 0	16
08	775 N	751	-0-	-24	-0-	1 4	83 9				
09	0	786	-0-	786	786	35 1	518 3	Y	49	59 0	6
10	0	843	-0-	843	1629	17 4	54 9				
						33 1	623 3	Y	69	68 0	7
						19 4	76 9				
						31 1	657 3	Y	70	64 0	14
						21 4	77 9				
						37 1	697 3	Y	78	77 0	15
						23 4	86 9				

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992		
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-	20 0	-0-
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-			Y	-0-		-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	1587	-0-	1587	1587	68 1	1313 3	Y	151	122 0	29
						40 4	166 9				

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940		
05	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	498 1	7841 3	Y	856	799 0	176
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	14 4	942 9				
07	7471 X	7187	-0-	-284	-0-	390 1	8036 3	Y	2584	2193 0	567
08	8339 X	7668	-0-	-671	-0-	11 4	2842 9				
09	0	6358	-0-	6358	6358	419 1	6223 3	Y	325	854 0	38
10	0	9086	-0-	9086	15444	187 4	358 9				
						351 1	6654 3	Y	440	431 0	47
						179 4	484 9				
						263 1	5524 3	Y	372	350 0	74
						162 4	409 9				
						414 1	7843 3	Y	544	513 0	105
						231 4	598 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
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
05	5797 X	2062	-0-	-3735	-0-	121	1	1873	3	Y	59	89	0		12
						3	4	65	9						
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	12	0		-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-				-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	6788	-0-	6788	6788	310	1	5864	3	Y	401	324	0		77
						173	4	441	9						
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	197	1	3066	3	Y	286	283	0		59
						5	4	315	9						
06	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	145	1	2829	3	Y	237	244	0		52
						4	4	261	9						
07	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	150	1	2221	3	Y	215	242	0		25
						67	4	237	9						
08	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	153	1	2894	3	Y	328	318	0		35
						78	4	361	9						
09	0	3158	-0-	3158	3158	128	1	2672	3	Y	254	236	0		50
						79	4	279	9						
10	0	3314	-0-	3314	6472	146	1	2754	3	Y	303	295	0		58
						81	4	333	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387															
05	5456 X	4283	-0-	-1173	-0-	245	1	3824	3	Y	188	186	0		39
						7	4	207	9						
06	5280 X	3789	-0-	-1491	-0-	176	1	3443	3	Y	150	156	0		33
						5	4	165	9						
07	5208 X	2628	-0-	-2580	-0-	153	1	2284	3	Y	127	145	0		15
						51	4	140	9						
08	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	175	1	3358	3	Y	324	305	0		34
						65	4	356	9						
09	0	3055	-0-	3055	3055	128	1	2708	3	Y	147	138	0		29
						57	4	162	9						
10	0	3245	-0-	3245	6300	155	1	2931	3	Y	88	100	0		17
						62	4	97	9						
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871															
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	373	1	4	3	Y	6	11	0		1
						7	9								
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	367	1	3	3	Y	4	4	0		1
						4	9								
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	315	1	37	3	Y	37	34	0		4
						1	4	41	9						
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	1	1	9	Y	1	5	0		-0-
09	0	2063	-0-	2063	2063	527	1	519	3	Y	907	727	0		180
						19	4	998	9						
10	0	1614	-0-	1614	3677	569	1	332	3	Y	637	694	0		123
						12	4	701	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016			TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	150 4	1 4	2337 101	3 9	Y 92	86 0	19
06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	108 3	1 4	2103 70	3 9	Y 64	69 0	14
07	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	113 54	1 4	1679 177	3 9	Y 161	156 0	19
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	129 71	1 4	2434 53	3 9	Y 48	62 0	5
09	0	2256	-0-	2256	2256	101 66	1 4	2088 1	3 9	Y 1	1 0	-0-
10	0	2321	-0-	2321	4577	115 68	1 4	2138	3	Y -0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008			
05	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	498 26	1 4	9044 1040	3 9	Y 945	823 0	194
06	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	540 27	1 4	9588 1007	3 9	Y 915	908 0	201
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	538 358	1 4	9535 1034	3 9	Y 940	1031 0	110
08	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	520 348	1 4	9225 1021	3 9	Y 928	939 0	99
09	0	10963	-0-	10963	10963	493 367	1 4	9228 875	3 9	Y 795	733 0	158
10	0	11156	-0-	11156	22119	510 366	1 4	9380 900	3 9	Y 818	818 0	158

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767			
05	2400 N	1101	-0-	-1299	2200	533 348	1 9	220	3	Y 316	357 0	65
06	3000 N	1294	-0-	-1706	494	519 472	1 9	303	3	Y 429	400 0	94
07	1660 N	1166	-0-	-494	-0-	472 473	1 1	328	3	Y 322	378 0	38
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	294 11	1 4	252 354	3 9	Y 406	401 0	43
09	0	1418	-0-	1418	1418	380 8	1 4	355 447	3 9	Y 609	528 0	121
10	0	1259	-0-	1259	2677	430 13	1 4	263 670	3 9	Y 505	529 0	97

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016			TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577			
05	372 X	131	-0-	-241	-0-	8 1	1 9	122	3	Y 1	1 0	-0-
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	347 10	1 4	6741 243	3 9	Y 221	173 0	48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	214 148	1 4	3100 158	3 9	Y 144	175 0	17
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	97 79	1 4	1813 139	3 9	Y 126	130 0	13
09	0	2617	-0-	2617	2617	107 106	1 4	2204 200	3 9	Y 182	186 0	36
10	0	3	-0-	3	2620	3 3	3		Y -0-	36 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

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
05	4433 X	3317	-0-	-1116	-0-	189	1	2945	3	Y	162	131	0	33
						5	4	178	9					
06	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	28	1	553	3	Y	31	57	0	7
						1	4	34	9					
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	198	1	2917	3	Y	142	132	0	17
						105	4	156	9					
08	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	144	1	2707	3	Y	129	132	0	14
						88	4	142	9					
09	0	2803	-0-	2803	2803	120	1	2498	3	Y	87	79	0	17
						89	4	96	9					
10	0	3269	-0-	3269	6072	154	1	2882	3	Y	118	112	0	23
						103	4	130	9					

PHILLIPPE GUI WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

05	455 X	455	-0-	-0-	-0-	452	1	3	9	Y	3	2	0	1
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-	1	0	-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	408	1	14	3	Y	67	59	0	8
						1	4	74	9					
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	351	1	12	3	Y	104	101	0	11
						114	9							
09	0	162	-0-	162	162	162	1			Y	-0-	3	0	-0-
10	0	176	-0-	176	338	176	1			Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

05	7998 X	7261	-0-	-737	-0-	403	1	6322	3	Y	477	462	0	98
						11	4	525	9					
06	7740 X	5043	-0-	-2697	-0-	233	1	4549	3	Y	232	279	0	51
						6	4	255	9					
07	7998 X	4845	-0-	-3153	-0-	286	1	4189	3	Y	168	199	0	20
						185	4	185	9					
08	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	329	1	6152	3	Y	273	264	0	29
						249	4	300	9					
09	0	6128	-0-	6128	6128	257	1	5330	3	Y	277	253	0	55
						236	4	305	9					
10	0	6798	-0-	6798	12926	315	1	5870	3	Y	320	313	0	62
						261	4	352	9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

05	5208 X	4908	-0-	-300	-0-	241	1	4362	3	Y	266	309	0	55
						12	4	293	9					
06	5040 X	250	-0-	-4790	-0-	13	1	223	3	Y	12	64	0	3
						1	4	13	9					
07	5208 X	750	-0-	-4458	-0-	36	1	643	3	Y	44	42	0	5
						23	4	48	9					
08	T. A.	47	-0-	47	47	2	1	37	3	Y	6	10	0	1
						1	4	7	9					
09	T. A.	807	-0-	807	854	38	1	703	3	Y	35	28	0	7
						27	4	39	9					
10	T. A.	983	-0-	983	1837	46	1	843	3	Y	56	52	0	11
						32	4	62	9					

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 3H		RRCID -> 282120	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13248	PERF.13578	- 18196							
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

05	5766 X	5555	-0-	-211	-0-	271 1	4916 3	14 4	354 9	Y	322	319 0			66
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	365 1	6461 3	18 4	392 9	Y	356	344 0			78
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	371 1	6562 3	240 4	421 9	Y	383	416 0			45
08	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	347 1	6162 3	227 4	420 9	Y	382	386 0			41
09	0	7239	-0-	7239	7239	335 1	6277 3	243 4	384 9	Y	349	322 0			69
10	0	7775	-0-	7775	15014	364 1	6697 3	255 4	459 9	Y	417	406 0			80

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13336	PERF.13837	- 18445							
05	8339 X	7485	-0-	-854	-0-	378 1	6826 3	19 4	262 9	Y	238	258 0			49
06	7590 X	7443	-0-	-147	-0-	384 1	6790 3	19 4	250 9	Y	227	226 0			50
07	7843 X	7266	-0-	-577	-0-	363 1	6413 3	233 4	257 9	Y	234	257 0			27
08	7440 X	7051	-0-	-389	-0-	351 1	6223 3	228 4	249 9	Y	226	229 0			24
09	0	7083	-0-	7083	7083	335 1	6269 3	242 4	237 9	Y	215	198 0			43
10	0	7337	-0-	7337	14420	354 1	6494 3	245 4	244 9	Y	222	222 0			43

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 13135	PERF.13521	- 18918							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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							
05	8649 X	7878	-0-	-771	-0-	409 1	7356 3	21 4	92 9	Y	84	99 0			17
06	8370 X	7585	-0-	-785	-0-	402 1	7078 3	20 4	85 9	Y	77	77 0			17
07	8649 X	7660	-0-	-989	-0-	392 1	6741 3	427 4	100 9	Y	91	97 0			11
08	8649 X	7681	-0-	-968	-0-	392 1	6777 3	423 4	89 9	Y	81	83 0			9
09	0	6997	-0-	6997	6997	338 1	6166 3	414 4	79 9	Y	72	66 0			14
10	0	7453	-0-	7453	14450	367 1	6567 3	436 4	83 9	Y	75	75 0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	8649 X	8135	-0-	-514	-0-	405	1	7346	3	Y	330	332	0		68
						21	4	363	9						
06	8370 X	7870	-0-	-500	-0-	402	1	7119	3	Y	299	301	0		66
						20	4	329	9						
07	8649 X	7802	-0-	-847	-0-	386	1	6775	3	Y	302	333	0		35
						309	4	332	9						
08	8060 X	7897	-0-	-163	-0-	389	1	6853	3	Y	312	314	0		33
						312	4	343	9						
09	0	7339	-0-	7339	7339	343	1	6376	3	Y	283	261	0		56
						309	4	311	9						
10	0	7371	-0-	7371	14710	352	1	6415	3	Y	271	275	0		52
						306	4	298	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276															
05	13423 X	12193	-0-	-1230	-0-	635	1	11414	3	Y	101	92	0		21
						33	4	111	9						
06	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	611	1	10736	3	Y	28	43	0		6
						30	4	31	9						
07	12555 X	10545	-0-	-2010	-0-	546	1	9353	3	Y	35	37	0		4
						607	4	39	9						
08	12555 X	11371	-0-	-1184	-0-	587	1	10124	3	Y	11	14	0		1
						648	4	12	9						
09	0	10435	-0-	10435	10435	507	1	9225	3	Y	61	50	0		12
						636	4	67	9						
10	0	11363	-0-	11363	21798	556	1	9951	3	Y	161	142	0		31
						679	4	177	9						
BUZZARD VISTA A															
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450															
05	8463 X	6495	-0-	-1968	-0-	337	1	6072	3	Y	63	63	0		13
						17	4	69	9						
06	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	313	1	5506	3	Y	47	50	0		10
						15	4	52	9						
07	8184 X	1966	-0-	-6218	-0-	102	1	1767	3	Y	7	16	0		1
						89	4	8	9						
08	7316 X	1562	-0-	-5754	-0-	81	1	1410	3	Y	1	2	0		-0-
						70	4	1	9						
09	0	1957	-0-	1957	1957	96	1	1767	3	Y	-0-				-0-
						94	4								
10	0	9712	-0-	9712	11669	469	1	8523	3	Y	249	201	0		48
						446	4	274	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2															
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458															
05	13888 X	12832	-0-	-1056	-0-	653	1	11786	3	Y	326	333	0		67
						34	4	359	9						
06	13440 X	11831	-0-	-1609	-0-	625	1	11003	3	Y	156	189	0		34
						31	4	172	9						
07	13888 X	12101	-0-	-1787	-0-	618	1	10624	3	Y	170	184	0		20
						672	4	187	9						
08	13454 X	11873	-0-	-1581	-0-	603	1	10434	3	Y	168	170	0		18
						651	4	185	9						
09	0	7047	-0-	7047	7047	338	1	6174	3	Y	109	109	0		22
						415	4	120	9						
10	0	13474	-0-	13474	20521	646	1	11597	3	Y	419	360	0		81
						770	4	461	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	4681 X	3710	-0-	-971	-0-	190	1	3425	3	Y	77	77	0		16
						10	4	85	9						
06	4140 X	3573	-0-	-567	-0-	187	1	3300	3	Y	70	71	0		15
						9	4	77	9						
07	4092 X	3795	-0-	-297	-0-	193	1	3352	3	Y	75	81	0		9
						167	4	83	9						
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	194	1	3380	3	Y	77	78	0		8
						167	4	85	9						
09	0	3602	-0-	3602	3602	173	1	3189	3	Y	65	60	0		13
						168	4	72	9						
10	0	3691	-0-	3691	7293	180	1	3263	3	Y	71	70	0		14
						170	4	78	9						
NELLER GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
05	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	230	1	3607	3	Y	206	206	0		42
						6	4	227	9						
06	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	138	1	2700	3	Y	127	141	0		28
						4	4	140	9						
07	3658 X	2463	-0-	-1195	-0-	143	1	2128	3	Y	113	128	0		13
						68	4	124	9						
08	4185 X	3796	-0-	-389	-0-	174	1	3300	3	Y	206	197	0		22
						95	4	227	9						
09	0	3074	-0-	3074	3074	128	1	2680	3	Y	166	152	0		33
						83	4	183	9						
10	0	3893	-0-	3893	6967	179	1	3385	3	Y	203	197	0		39
						106	4	223	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
05	6293 X	4245	-0-	-2048	-0-	237	1	3706	3	Y	269	268	0		55
						6	4	296	9						
06	5820 X	4084	-0-	-1736	-0-	187	1	3642	3	Y	227	232	0		50
						5	4	250	9						
07	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	213	1	3157	3	Y	216	241	0		25
						101	4	238	9						
08	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	3	Y	300	293	0		32
						119	4	330	9						
09	0	5369	-0-	5369	5369	225	1	4702	3	Y	268	244	0		53
						147	4	295	9						
10	0	5579	-0-	5579	10948	257	1	4834	3	Y	305	299	0		59
						152	4	336	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8															
WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
05	6293 X	1660	-0-	-4633	-0-	92	1	1447	3	Y	107	119	0		22
						3	4	118	9						
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	210	1	4102	3	Y	240	209	0		53
						6	4	264	9						
07	5363 X	3827	-0-	-1536	-0-	220	1	3273	3	Y	211	239	0		25
						102	4	232	9						
08	5146 X	3469	-0-	-1677	-0-	158	1	2999	3	Y	208	211	0		22
						83	4	229	9						
09	0	3238	-0-	3238	3238	135	1	2829	3	Y	171	153	0		34
						86	4	188	9						
10	0	3486	-0-	3486	6724	160	1	3017	3	Y	197	193	0		38
						92	4	217	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7		WELL #: B 7H		RRCID -> 284087		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	434 1	6815 3	Y	442	408 0	91		
						12 4	486 9						
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	235 1	4608 3	Y	238	277 0	52		
						7 4	262 9						
07	4929 X	4266	-0-	-663	-0-	247 1	3680 3	Y	209	237 0	24		
						109 4	230 9						
08	7750 X	3868	-0-	-3882	-0-	178 1	3372 3	Y	208	210 0	22		
						89 4	229 9						
09	0	3609	-0-	3609	3609	152 1	3179 3	Y	170	152 0	34		
						91 4	187 9						
10	0	3886	-0-	3886	7495	180 1	3392 3	Y	196	192 0	38		
						98 4	216 9						
RUPPERT-RIPPS (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284108		COMPL. DATE 01/08/2018			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393				
05	8556 X	7442	-0-	-1114	-0-	194 1	6928 3	Y	291	315 0	60		
						320 9							
06	8490 X	6635	-0-	-1855	-0-	178 1	6096 3	Y	328	316 0	72		
						361 9							
07	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	256 1	8593 3	Y	370	399 0	43		
						319 4	407 9						
08	8680 X	7252	-0-	-1428	-0-	260 1	6204 3	Y	295	307 0	31		
						463 4	325 9						
09	0	8587	-0-	8587	8587	368 1	7601 3	Y	282	249 0	56		
						308 4	310 9						
10	0	8309	-0-	8309	16896	394 1	7328 3	Y	263	268 0	51		
						298 4	289 9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 284142		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955				
05	4805 X	4316	-0-	-489	-0-	245 1	3856 3	Y	189	176 0	39		
						7 4	208 9						
06	3990 X	2820	-0-	-1170	-0-	131 1	2575 3	Y	100	117 0	22		
						4 4	110 9						
07	3596 X	2352	-0-	-1244	-0-	138 1	2052 3	Y	88	100 0	10		
						65 4	97 9						
08	4309 X	2129	-0-	-2180	-0-	99 1	1879 3	Y	88	89 0	9		
						54 4	97 9						
09	0	1988	-0-	1988	1988	85 1	1770 3	Y	71	64 0	14		
						55 4	78 9						
10	0	2139	-0-	2139	4127	100 1	1889 3	Y	83	81 0	16		
						59 4	91 9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5		WELL #: C 5H		RRCID -> 284246		COMPL. DATE 07/07/2017			TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439				
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	86 1	1343 3	Y	95	169 0	20		
						2 4	105 9						
06	1650 N	1423	-0-	-227	-0-	65 1	1267 3	Y	81	83 0	18		
						2 4	89 9						
07	2015 N	1144	-0-	-871	-0-	66 1	971 3	Y	68	78 0	8		
						32 4	75 9						
08	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	65 1	1225 3	Y	99	96 0	11		
						37 4	109 9						
09	0	1356	-0-	1356	1356	56 1	1166 3	Y	87	81 0	17		
						38 4	96 9						
10	0	1520	-0-	1520	2876	69 1	1306 3	Y	93	92 0	18		
						43 4	102 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284286		COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823		
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
05	6200 X	5445	-0-	-755	-0-	740 1 11 4	3810 3 884 9	Y	804	759 0	165
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	746 1 12 4	4460 3 1419 9	Y	1290	1172 0	283
07	6200 X	4551	-0-	-1649	-0-	755 1 64 4	1805 3 1927 9	Y	1752	1831 0	204
08	7409 X	2444	-0-	-4965	-0-	627 1 12 4	349 3 1456 9	Y	1324	1387 0	141
09	0	5799	-0-	5799	5799	658 1 119 4	3091 3 1931 9	Y	1755	1479 0	348
10	0	5605	-0-	5605	11404	624 1 133 4	3513 3 1335 9	Y	1214	1328 0	234

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2		WELL #: C 2H		RRCID -> 284335		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247		
05	9145 X	6257	-0-	-2888	-0-	364 1 10 4	5675 3 208 9	Y	189	186 0	39
06	8670 X	6078	-0-	-2592	-0-	289 1 8 4	5619 3 162 9	Y	147	154 0	32
07	7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	335 1 181 4	4934 3 162 9	Y	147	162 0	17
08	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	332 1 208 4	6250 3 259 9	Y	235	227 0	25
09	0	6467	-0-	6467	6467	275 1 208 4	5723 3 261 9	Y	237	217 0	47
10	0	7012	-0-	7012	13479	329 1 225 4	6166 3 292 9	Y	265	261 0	51

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284343		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110		
05	20956 X	17781	-0-	-3175	-0-	1026 1 28 4	16048 3 679 9	Y	617	625 0	127
06	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	870 1 24 4	17646 3 2835 9	Y	2577	2139 0	565
07	19282 X	16112	-0-	-3170	-0-	941 1 399 4	14075 3 697 9	Y	634	1125 0	74
08	17794 X	15867	-0-	-1927	-0-	732 1 351 4	13942 3 842 9	Y	765	758 0	81
09	0	12466	-0-	12466	12466	527 1 304 4	11098 3 537 9	Y	488	474 0	97
10	0	6241	-0-	6241	18707	294 1 153 4	5557 3 237 9	Y	215	271 0	41

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 284344		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271		
05	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	599 1 16 4	9679 3 807 9	Y	734	717 0	151
06	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	529 1 14 4	11858 3 2994 9	Y	2722	2276 0	597
07	13051 X	9610	-0-	-3441	-0-	532 1 267 4	8217 3 594 9	Y	540	1074 0	63
08	11470 X	10265	-0-	-1205	-0-	465 1 261 4	8909 3 630 9	Y	573	575 0	61
09	0	9888	-0-	9888	9888	407 1 273 4	8570 3 638 9	Y	580	541 0	115
10	0	13799	-0-	13799	23687	627 1 381 4	11890 3 901 9	Y	819	776 0	158

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05	9021 X	7087	-0-	-1934	-0-	409 1	6373 3	294 9	Y	267	262 0		55
06	8730 X	7297	-0-	-1433	-0-	342 1	6667 3	278 9	Y	253	252 0		56
07	8773 X	6349	-0-	-2424	-0-	374 1	5520 3	252 9	Y	229	258 0		27
08	7936 X	5939	-0-	-1997	-0-	203 4	252 9	277 1	Y	246	247 0		26
09	0	7342	-0-	7342	7342	173 4	271 9	311 1	Y	292	261 0		58
10	0	7126	-0-	7126	14468	235 4	321 9	235 4	Y	223	238 0		43
						337 1	6314 3	245 9					
						230 4	245 9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865													
05	12834 X	10535	-0-	-2299	-0-	604 1	9416 3	499 9	Y	454	449 0		93
06	12300 X	9918	-0-	-2382	-0-	464 1	9045 3	396 9	Y	360	374 0		79
07	12183 X	8171	-0-	-4012	-0-	480 1	7083 3	348 9	Y	316	358 0		37
08	10261 X	6987	-0-	-3274	-0-	260 4	348 9	325 1	Y	312	316 0		33
09	0	10611	-0-	10611	10611	203 4	343 9	447 1	Y	470	382 0		93
10	0	9399	-0-	9399	20010	337 4	517 9	432 1	Y	509	504 0		98
						295 4	560 9						
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189													
05	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	162 1	2529 3	165 9	Y	150	149 0		31
06	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	123 1	2406 3	122 9	Y	111	118 0		24
07	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	128 1	1864 3	107 9	Y	97	110 0		11
08	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	95 4	107 9	121 1	Y	134	131 0		14
09	0	2522	-0-	2522	2522	106 4	147 9	105 1	Y	130	116 0		26
10	0	2711	-0-	2711	5233	111 4	143 9	124 1	Y	144	142 0		28
						119 4	158 9						
NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835													
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-
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399													
05	961 X	-0-	-0-	-961	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
GANO-DLUGOSCH (SA) A2																			
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																			
//CONT.// 703462																			
WELL #: A 2H RRCID -> 284791														COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14196 - 19764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
05		22878 X	10813	-0-	-12065	-0-	282	1	10074	3	Y	415	420	0	85				
							457	9											
06		29670 X	19298	-0-	-10372	-0-	527	1	18022	3	Y	681	617	0	149				
							749	9											
07		30659 X	21155	-0-	-9504	-0-	562	1	19033	3	Y	752	813	0	88				
							733	4	827	9									
08		18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	517	1	16841	3	Y	753	761	0	80				
							622	4	828	9									
09		0	17542	-0-	17542	17542	637	1	15494	3	Y	706	654	0	140				
							634	4	777	9									
10		0	17376	-0-	17376	34918	556	1	15315	3	Y	798	784	0	154				
							627	4	878	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A3																			
WELL #: A 3H RRCID -> 284792														COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980		PERF.14207 - 18772	
05		19995 X	13944	-0-	-6051	-0-	368	1	13138	3	Y	398	333	0	82				
							438	9											
06		19350 X	15384	-0-	-3966	-0-	425	1	14501	3	Y	416	407	0	91				
							458	9											
07		19096 X	15666	-0-	-3430	-0-	421	1	14170	3	Y	452	490	0	53				
							578	4	497	9									
08		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	426	1	13773	3	Y	458	462	0	49				
							538	4	504	9									
09		0	14245	-0-	14245	14245	527	1	12729	3	Y	398	367	0	79				
							551	4	438	9									
10		0	14136	-0-	14136	28381	464	1	12715	3	Y	396	399	0	76				
							521	4	436	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A4																			
WELL #: A 4H RRCID -> 284793														COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13983		PERF.14100 - 19557	
05		20398 X	13425	-0-	-6973	-0-	354	1	12628	3	Y	403	361	0	83				
							443	9											
06		19740 X	15186	-0-	-4554	-0-	420	1	14334	3	Y	393	390	0	86				
							432	9											
07		19561 X	19187	-0-	-374	-0-	516	1	17378	3	Y	532	556	0	62				
							708	4	585	9									
08		17191 X	17191	-0-	-0-	-0-	481	1	15576	3	Y	478	489	0	51				
							608	4	526	9									
09		0	15177	-0-	15177	15177	561	1	13565	3	Y	422	395	0	84				
							587	4	464	9									
10		0	15533	-0-	15533	30710	514	1	14035	3	Y	372	384	0	72				
							575	4	409	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A5																			
WELL #: A 5H RRCID -> 284794														COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13930		PERF.14458 - 19901	
05		24149 X	12820	-0-	-11329	-0-	340	1	12118	3	Y	329	315	0	68				
							362	9											
06		24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-					Y	-0-	68	0	-0-				
07		24893 X	6642	-0-	-18251	-0-	181	1	6040	3	Y	148	131	0	17				
							258	4	163	9									
08		38549 X	38549	-0-	-0-	-0-	1087	1	35001	3	Y	976	889	0	104				
							1387	4	1074	9									
09		0	24965	-0-	24965	24965	931	1	22437	3	Y	605	578	0	120				
							931	4	666	9									
10		0	23223	-0-	23223	48188	768	1	20926	3	Y	581	589	0	112				
							890	4	639	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
GANO-DLUGOSCH (SA) A1													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130													
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	
05	59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	1534 1	54725 3	Y	2964	2750 0		609	
						3260 9							
06	32148 X	32148	-0-	-0-	-0-	853 1	29121 3	Y	1976	2152 0		433	
						2174 9							
07	32649 X	32649	-0-	-0-	-0-	846 1	29215 3	Y	2255	2425 0		263	
						107 4	2481 9						
08	42935 X	27861	-0-	-15074	-0-	747 1	24786 3	Y	2037	2084 0		216	
						87 4	2241 9						
09	0	23305	-0-	23305	23305	822 1	20469 3	Y	1759	1644 0		349	
						79 4	1935 9						
10	0	20241	-0-	20241	43546	639 1	17902 3	Y	1483	1546 0		286	
						69 4	1631 9						

KRAUSE GUL													
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447													
05	21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	2554 1	17546 3	Y	1178	1080 0		242	
						1296 9							
06	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1728 1	13728 3	Y	916	957 0		201	
						1008 9							
07	15655 X	13688	-0-	-1967	-0-	1464 1	11419 3	Y	732	848 0		85	
						805 9							
08	21018 X	13584	-0-	-7434	-0-	1652 1	11160 3	Y	702	712 0		75	
						772 9							
09	0	12499	-0-	12499	12499	824 1	10920 3	Y	686	630 0		136	
						755 9							
10	0	12317	-0-	12317	24816	707 1	10841 3	Y	699	700 0		135	
						769 9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1													
WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416													
05	16182 X	13900	-0-	-2282	-0-	1718 1	11738 3	Y	404	409 0		83	
						444 9							
06	15660 X	12825	-0-	-2835	-0-	1393 1	11015 3	Y	379	379 0		83	
						417 9							
07	15097 X	12416	-0-	-2681	-0-	1373 1	10665 3	Y	344	387 0		40	
						378 9							
08	14446 X	12860	-0-	-1586	-0-	1615 1	10874 3	Y	337	341 0		36	
						371 9							
09	0	12223	-0-	12223	12223	832 1	10997 3	Y	358	321 0		71	
						394 9							
10	0	12965	-0-	12965	25188	768 1	11747 3	Y	409	401 0		79	
						450 9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1													
WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276													
05	13919 X	11635	-0-	-2284	-0-	603 1	10862 3	Y	126	119 0		26	
						31 4	139 9						
06	13230 X	11359	-0-	-1871	-0-	604 1	10635 3	Y	82	90 0		18	
						30 4	90 9						
07	13640 X	11030	-0-	-2610	-0-	569 1	9849 3	Y	74	83 0		9	
						531 4	81 9						
08	12524 X	10175	-0-	-2349	-0-	520 1	9059 3	Y	102	100 0		11	
						484 4	112 9						
09	0	9611	-0-	9611	9611	457 1	8439 3	Y	212	196 0		42	
						482 4	233 9						
10	0	8713	-0-	8713	18324	423 1	7659 3	Y	181	188 0		35	
						432 4	199 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	1526	1 23921	3 Y	1664	1378 0	342
						42	4 1830	9			
06	25500 X	22446	-0-	-3054	-0-	1043	1 20362	3 Y	920	1060 0	202
						29	4 1012	9			
07	24955 X	14622	-0-	-10333	-0-	605	1 12461	3 Y	772	884 0	90
						707	4 849	9			
08	24552 X	13480	-0-	-11072	-0-	619	1 11754	3 Y	716	730 0	76
						319	4 788	9			
09	0	15386	-0-	15386	15386	631	1 13260	3 Y	1004	937 0	199
						391	4 1104	9			
10	0	16041	-0-	16041	31427	723	1 13694	3 Y	1107	1093 0	213
						406	4 1218	9			

WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5		WELL #: C 5H		RRCID -> 285819		COMPL. DATE 10/13/2019		TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625			
05	19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	1149	1 17916	3 Y	682	578 0	140
						31	4 750	9			
06	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1162	1 22638	3 Y	697	684 0	153
						32	4 767	9			
07	16709 X	6331	-0-	-10378	-0-	271	1 5552	3 Y	155	290 0	18
						337	4 171	9			
08	23455 X	23455	-0-	-0-	-0-	1095	1 20718	3 Y	949	866 0	101
						598	4 1044	9			
09	0	20860	-0-	20860	20860	874	1 18334	3 Y	978	908 0	194
						576	4 1076	9			
10	0	20963	-0-	20963	41823	969	1 18305	3 Y	1010	1009 0	195
						578	4 1111	9			

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 285836		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579			
05	25327 X	22271	-0-	-3056	-0-	2764	1 18872	3 Y	577	581 0	118
						635	9				
06	24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	2300	1 18176	3 Y	572	565 0	125
						629	9				
07	24056 X	20807	-0-	-3249	-0-	2307	1 17918	3 Y	529	592 0	62
						582	9				
08	22723 X	18916	-0-	-3807	-0-	2373	1 15978	3 Y	514	521 0	55
						565	9				
09	0	20050	-0-	20050	20050	1366	1 18049	3 Y	577	534 0	114
						635	9				
10	0	20232	-0-	20232	40282	1206	1 18440	3 Y	533	544 0	103
						586	9				

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 285851		COMPL. DATE 10/07/2019		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497			
05	79242 X	79242	-0-	-0-	-0-	4378	1 68623	3 Y	5565	4490 0	1143
						119	4 6122	9			
06	59835 X	59835	-0-	-0-	-0-	2717	1 53182	3 Y	3509	3882 0	770
						76	4 3860	9			
07	37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	1497	1 30940	3 Y	2599	3066 0	303
						1818	4 2859	9			
08	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	1455	1 27665	3 Y	2563	2594 0	272
						773	4 2819	9			
09	0	25646	-0-	25646	25646	1017	1 21500	3 Y	2251	2131 0	447
						653	4 2476	9			
10	0	22906	-0-	22906	48552	988	1 18848	3 Y	2268	2278 0	437
						575	4 2495	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3																						
WELL #: C 3H RRCID -> 285992													COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13757 - 19192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT										
05	10571 X	10137	-0-	-434	-0-	521 1	9411 3	178 9	Y	162	163 0		33									
06	11760 X	9657	-0-	-2103	-0-	27 4	178 9	160 9	Y	145	146 0		32									
07	12152 X	9658	-0-	-2494	-0-	508 1	8964 3	161 9	Y	146	161 0		17									
08	10788 X	6982	-0-	-3806	-0-	25 4	160 9	118 9	Y	107	113 0		11									
09	0	11264	-0-	11264	11264	491 1	8527 3	250 9	Y	227	185 0		45									
10	0	9270	-0-	9270	20534	479 4	190 9		Y	173	185 0		33									
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12948		PERF.13088 - 18396	
05	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	539 1	9853 3	1804 9	Y	1640	1482 0		337									
06	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	28 4	1804 9	1205 9	Y	1095	1192 0		240									
07	8649 X	393	-0-	-8256	-0-	345 1	6179 3	112 9	Y	102	330 0		12									
08	12214 X	4925	-0-	-7289	-0-	17 4	1205 9	722 9	Y	656	598 0		70									
09	0	14898	-0-	14898	14898	14 1	258 3	2362 9	Y	2147	1729 0		426									
10	0	11914	-0-	11914	26812	9 4	112 9	1563 9	Y	1421	1573 0		274									
YOUNG GAS UNIT 1													WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12959		PERF.13341 - 17924	
05	9145 X	8297	-0-	-848	-0-	359 1	6543 3	1377 9	Y	1252	1294 0		257									
06	8850 X	7961	-0-	-889	-0-	18 4	1377 9	1320 9	Y	1200	1194 0		263									
07	9145 X	7557	-0-	-1588	-0-	323 1	5794 3	1260 9	Y	1145	1274 0		134									
08	8897 X	7827	-0-	-1070	-0-	180 4	1260 9	1338 9	Y	1216	1221 0		129									
09	0	5833	-0-	5833	5833	333 1	5968 3	4281 3	Y	956	902 0		190									
10	0	3293	-0-	3293	9126	188 4	1338 9	1052 9	Y	519	609 0		100									
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2													WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13760 - 19203	
05	15593 X	13672	-0-	-1921	-0-	700 1	12641 3	295 9	Y	268	266 0		55									
06	14670 X	12770	-0-	-1900	-0-	36 4	295 9	261 9	Y	237	240 0		52									
07	14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	668 1	11808 3	271 9	Y	246	269 0		29									
08	14601 X	12690	-0-	-1911	-0-	33 4	261 9	273 9	Y	248	251 0		26									
09	0	12292	-0-	12292	12292	646 1	11238 3	309 9	Y	281	261 0		56									
10	0	12275	-0-	12275	24567	608 4	271 9	311 9	Y	283	284 0		55									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4		WELL #:		C 4H	RRCID ->	286133	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	13518	-	19067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

05		16802 X	9953	-0-	-6849	-0-	513 1	9264 3	Y	136	147 0			28
							26 4	150 9						
06		15630 X	14812	-0-	-818	-0-	781 1	13786 3	Y	188	175 0			41
							38 4	207 9						
07		16151 X	8478	-0-	-7673	-0-	433 1	7505 3	Y	108	136 0			13
							421 4	119 9						
08		16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	835 1	14539 3	Y	224	213 0			24
							808 4	246 9						
09		0	13376	-0-	13376	13376	638 1	11754 3	Y	258	240 0			51
							700 4	284 9						
10		0	13158	-0-	13158	26534	640 1	11562 3	Y	251	254 0			48
							680 4	276 9						

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
05		19406 X	17247	-0-	-2159	-0-	442 1	15816 3	Y	899	905 0			185
							989 9							
06		19560 X	17887	-0-	-1673	-0-	482 1	16463 3	Y	856	853 0			188
							942 9							
07		20212 X	17726	-0-	-2486	-0-	473 1	15976 3	Y	747	848 0			87
							455 4	822 9						
08		19840 X	18883	-0-	-957	-0-	678 1	16325 3	Y	865	860 0			92
							928 4	952 9						
09		0	17396	-0-	17396	17396	741 1	15468 3	Y	639	588 0			127
							484 4	703 9						
10		0	18190	-0-	18190	35586	854 1	16060 3	Y	701	693 0			135
							505 4	771 9						

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
05		16957 X	16144	-0-	-813	-0-	399 1	14338 3	Y	1279	1249 0			263
							1407 9							
06		17070 X	15900	-0-	-1170	-0-	414 1	14185 3	Y	1183	1186 0			260
							1301 9							
07		17639 X	16305	-0-	-1334	-0-	423 1	14275 3	Y	1034	1173 0			121
							470 4	1137 9						
08		18228 X	17536	-0-	-692	-0-	603 1	14517 3	Y	1327	1307 0			141
							956 4	1460 9						
09		0	18252	-0-	18252	18252	751 1	15650 3	Y	1171	1039 0			232
							563 4	1288 9						
10		0	18177	-0-	18177	36429	826 1	15496 3	Y	1177	1182 0			227
							560 4	1295 9						

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
05		28830 X	-0-	-0-	-28830	-0-			Y	-0-	58 0			-0-
06		27300 X	13139	-0-	-14161	-0-	624 1	12143 3	Y	323	252 0			71
							17 4	355 9						
07		29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	855 1	25572 3	Y	1279	1201 0			149
							1485 4	1407 9						
08		25544 X	23795	-0-	-1749	-0-	611 1	21294 3	Y	1199	1221 0			127
							571 4	1319 9						
09		0	23445	-0-	23445	23445	695 1	20647 3	Y	1355	1253 0			269
							612 4	1491 9						
10		0	22997	-0-	22997	46442	688 1	20291 3	Y	1286	1307 0			248
							603 4	1415 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	29915 X	28682	-0-	-1233	-0-	733	1	26238	3	Y	1555	1545	0	319
						1711	9							
06	28470 X	25827	-0-	-2643	-0-	689	1	23592	3	Y	1405	1416	0	308
						1546	9							
07	29419 X	27719	-0-	-1700	-0-	735	1	24863	3	Y	1298	1455	0	151
						693	4	1428	9					
08	28768 X	27971	-0-	-797	-0-	995	1	24063	3	Y	1432	1431	0	152
						1338	4	1575	9					
09	0	26171	-0-	26171	26171	1106	1	23113	3	Y	1131	1047	0	224
						708	4	1244	9					
10	0	27183	-0-	27183	53354	1265	1	23808	3	Y	1252	1235	0	241
						733	4	1377	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
05	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					Y	-0-	40	0	-0-
06	18390 X	7751	-0-	-10639	-0-	365	1	7124	3	Y	229	179	0	50
						10	4	252	9					
07	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	546	1	16306	3	Y	735	699	0	86
						967	4	809	9					
08	17174 X	6143	-0-	-11031	-0-	157	1	5476	3	Y	327	378	0	35
						150	4	360	9					
09	0	7477	-0-	7477	7477	224	1	6637	3	Y	377	349	0	75
						201	4	415	9					
10	0	7621	-0-	7621	15098	228	1	6717	3	Y	429	421	0	83
						204	4	472	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
05	30566 X	25554	-0-	-5012	-0-	3164	1	21608	3	Y	711	727	0	146
						782	9							
06	29580 X	23475	-0-	-6105	-0-	2545	1	20134	3	Y	724	711	0	159
						796	9							
07	29295 X	26159	-0-	-3136	-0-	2886	1	22434	3	Y	763	833	0	89
						839	9							
08	28520 X	19440	-0-	-9080	-0-	2406	1	16486	3	Y	498	534	0	53
						548	9							
09	0	24150	-0-	24150	24150	1635	1	21623	3	Y	811	744	0	161
						892	9							
10	0	23808	-0-	23808	47958	1404	1	21501	3	Y	821	824	0	158
						903	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
05	20305 X	19576	-0-	-729	-0-	935	1	16943	3	Y	1500	1503	0	308
						48	4	1650	9					
06	19650 X	18745	-0-	-905	-0-	917	1	16261	3	Y	1384	1388	0	304
						45	4	1522	9					
07	20305 X	11158	-0-	-9147	-0-	530	1	9317	3	Y	820	1028	0	96
						409	4	902	9					
08	18600 X	17727	-0-	-873	-0-	857	1	15093	3	Y	1014	1002	0	108
						662	4	1115	9					
09	0	19432	-0-	19432	19432	875	1	16295	3	Y	1367	1282	0	271
						758	4	1504	9					
10	0	16461	-0-	16461	35893	770	1	14058	3	Y	899	997	0	173
						644	4	989	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW 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
05	18662 X	13442	-0-	-5220	-0-	1669	1	11432	3	Y	310	486 0	64
06	18060 X	13619	-0-	-4441	-0-	1482	1	11754	3	Y	348	336 0	76
07	18662 X	14266	-0-	-4396	-0-	1432	1	11469	3	Y	1241	1172 0	145
08	16616 X	15601	-0-	-1015	-0-	1365	9	12124	3	Y	1582	1559 0	168
09	0	10874	-0-	10874	10874	691	1	9303	3	Y	800	844 0	159
10	0	8249	-0-	8249	19123	880	9	7246	3	Y	486	551 0	94

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

05	16275 X	12586	-0-	-3689	-0-	1419	1	9828	3	Y	1217	1250 0	250
06	15750 X	11686	-0-	-4064	-0-	1339	9	9354	3	Y	1056	1074 0	232
07	16027 X	12480	-0-	-3547	-0-	1170	1	10102	3	Y	989	1106 0	115
08	13237 X	11803	-0-	-1434	-0-	1162	9	9374	3	Y	953	967 0	101
09	0	11816	-0-	11816	11816	1290	1	9932	3	Y	1034	952 0	205
10	0	11193	-0-	11193	23009	1088	9	9530	3	Y	949	971 0	183

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

05	34038 X	6	-0-	-34032	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
06	31050 X	-0-	-0-	-31050	-0-					Y	-0-		-0-
07	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	2557	1	17780	3	Y	1259	1263 0	259
06	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	1385	9	16934	3	Y	506	654 0	111
07	19561 X	19368	-0-	-193	-0-	2133	1	16712	3	Y	466	523 0	54
08	20336 X	19898	-0-	-438	-0-	557	9	16819	3	Y	540	537 0	57
09	0	18493	-0-	18493	18493	2143	1	16746	3	Y	440	418 0	87
10	0	20306	-0-	20306	38799	513	9	18507	3	Y	540	523 0	104

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019			TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	25482 X	21677	-0-	-3805	-0-	2660	1	18229	3	Y	716	656	0	147		
06	24510 X	18559	-0-	-5951	-0-	788	9	2018	1	15968	3	Y	521	554	0	114
07	22971 X	18302	-0-	-4669	-0-	573	9	2057	1	15953	3	Y	265	348	0	31
08	22041 X	14762	-0-	-7279	-0-	292	9	1818	1	12470	3	Y	431	416	0	46
09	0	17832	-0-	17832	17832	474	9	1218	1	16104	3	Y	464	572	0	92
10	0	14289	-0-	14289	32121	510	9	850	1	13014	3	Y	386	404	0	74
						425	9									
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285							
05	19251 X	15873	-0-	-3378	-0-	1964	1	13426	3	Y	439	442	0	90		
06	18630 X	15872	-0-	-2758	-0-	483	9	1727	1	13657	3	Y	444	437	0	97
07	17329 X	15545	-0-	-1784	-0-	488	9	1720	1	13368	3	Y	415	464	0	48
08	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	457	9	2046	1	14021	3	Y	418	422	0	44
09	0	14434	-0-	14434	14434	460	9	980	1	12966	3	Y	444	407	0	88
10	0	14771	-0-	14771	29205	488	9	878	1	13427	3	Y	424	430	0	82
						466	9									
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843							
05	32798 X	29493	-0-	-3305	-0-	3653	1	25160	3	Y	618	618	0	127		
06	31560 X	25595	-0-	-5965	-0-	680	9	2786	1	22216	3	Y	539	548	0	118
07	30597 X	27483	-0-	-3114	-0-	593	9	3044	1	23843	3	Y	542	597	0	63
08	29481 X	24455	-0-	-5026	-0-	596	9	3029	1	20918	3	Y	462	476	0	49
09	0	24673	-0-	24673	24673	508	9	1677	1	22363	3	Y	575	535	0	114
10	0	24285	-0-	24285	48958	633	9	1441	1	22220	3	Y	567	572	0	109
						624	9									
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245							
05	26102 X	23271	-0-	-2831	-0-	1169	1	21141	3	Y	819	803	0	168		
06	24120 X	23862	-0-	-258	-0-	60	4	1230	1	21744	3	Y	752	755	0	165
07	26543 X	26543	-0-	-0-	-0-	61	4	1329	1	23497	3	Y	837	904	0	98
08	23312 X	22567	-0-	-745	-0-	796	4	1125	1	19962	3	Y	725	746	0	77
09	0	21853	-0-	21853	21853	682	4	1021	1	19175	3	Y	883	810	0	175
10	0	20370	-0-	20370	42223	686	4	971	1	17891	3	Y	801	822	0	154
						627	4	881	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		30566 X	25656	-0-	-4910	-0-	1280	1	23196	3	Y	1013	1013	0		208
							66	4	1114	9						
06		27750 X	24572	-0-	-3178	-0-	1254	1	22240	3	Y	924	929	0		203
							62	4	1016	9						
07		28086 X	24185	-0-	-3901	-0-	1199	1	21198	3	Y	913	1009	0		107
							784	4	1004	9						
08		25296 X	24202	-0-	-1094	-0-	1198	1	21247	3	Y	880	893	0		94
							789	4	968	9						
09		0	22302	-0-	22302	22302	1042	1	19526	3	Y	882	812	0		175
							764	4	970	9						
10		0	22789	-0-	22789	45091	1083	1	19925	3	Y	924	921	0		178
							765	4	1016	9						
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6																
WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270																
05		10478 X	8267	-0-	-2211	-0-	476	1	7442	3	Y	305	285	0		63
							13	4	336	9						
06		9930 X	7716	-0-	-2214	-0-	354	1	6952	3	Y	364	347	0		80
							10	4	400	9						
07		10261 X	6006	-0-	-4255	-0-	352	1	5207	3	Y	231	284	0		27
							193	4	254	9						
08		8587 X	6527	-0-	-2060	-0-	304	1	5732	3	Y	272	270	0		29
							192	4	299	9						
09		0	7202	-0-	7202	7202	303	1	6340	3	Y	297	256	0		59
							232	4	327	9						
10		0	7055	-0-	7055	14257	327	1	6152	3	Y	318	316	0		61
							226	4	350	9						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4																
WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490																
05		22475 X	19102	-0-	-3373	-0-	1110	1	17281	3	Y	619	628	0		127
							30	4	681	9						
06		22170 X	19231	-0-	-2939	-0-	906	1	17663	3	Y	579	579	0		127
							25	4	637	9						
07		22909 X	15243	-0-	-7666	-0-	906	1	13335	3	Y	465	538	0		54
							490	4	512	9						
08		20274 X	18639	-0-	-1635	-0-	875	1	16478	3	Y	671	654	0		71
							548	4	738	9						
09		0	16607	-0-	16607	16607	699	1	14589	3	Y	718	661	0		142
							529	4	790	9						
10		0	17122	-0-	17122	33729	797	1	14965	3	Y	741	740	0		143
							545	4	815	9						
SEILER-GANO (SA) B5																
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537																
05		14B2 EXT	164853	-0-	164853	263609	3696	1	134288	3	N	24426	21542	0		5017
							26869	9								
06		460554 X	196945	-0-	-263609	-0-	4733	1	163056	3	N	26505	25708	0		5814
							29156	9								
07		163898 X	163898	-0-	-0-	-0-	3978	1	135757	3	N	20152	23615	0		2351
							1996	4	22167	9						
08		182730 X	182730	-0-	-0-	-0-	4605	1	151443	3	N	22320	22299	0		2372
							2130	4	24552	9						
09		0	151698	-0-	151698	151698	5152	1	127284	3	N	15721	14565	0		3119
							1969	4	17293	9						
10		0	149100	-0-	149100	300798	4512	1	126028	3	N	15099	15307	0		2911
							1951	4	16609	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11873 X	10215	-0-	-1658	-0-	593 1	9217 3	Y	354	353 0			73
							16 4	389 9						
06		12000 X	8997	-0-	-3003	-0-	428 1	8311 3	Y	224	248 0			49
							12 4	246 9						
07		12400 X	7306	-0-	-5094	-0-	439 1	6465 3	Y	190	217 0			22
							193 4	209 9						
08		11160 X	8330	-0-	-2830	-0-	388 1	7347 3	Y	364	347 0			39
							195 4	400 9						
09		0	8275	-0-	8275	8275	355 1	7407 3	Y	272	271 0			54
							214 4	299 9						
10		0	8521	-0-	8521	16796	398 1	7496 3	Y	372	354 0			72
							218 4	409 9						
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
05		14B2 EXT	227159	-0-	227159	383144	5227 1	189738 3	N	29267	27418 0			6012
							32194 9							
06		614942 X	231798	-0-	-383144	-0-	5657 1	192990 3	N	30137	29538 0			6611
							33151 9							
07		177692 X	140896	-0-	-36796	-0-	3366 1	114680 3	N	19108	23490 0			2229
							1831 4	21019 9						
08		208110 X	208110	-0-	-0-	-0-	5296 1	173847 3	N	23789	23490 0			2528
							2799 4	26168 9						
09		0	176616	-0-	176616	176616	5898 1	144912 3	N	20861	19553 0			4139
							2859 4	22947 9						
10		0	150693	-0-	150693	327309	4513 1	125127 3	N	16861	17749 0			3251
							2506 4	18547 9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
05		16461 X	14915	-0-	-1546	-0-	825 1	12883 3	Y	1077	1045 0			221
							22 4	1185 9						
06		15930 X	12421	-0-	-3509	-0-	560 1	10951 3	Y	813	856 0			178
							16 4	894 9						
07		16089 X	8611	-0-	-7478	-0-	498 1	7353 3	Y	463	587 0			54
							251 4	509 9						
08		14012 X	10670	-0-	-3342	-0-	488 1	9205 3	Y	630	617 0			67
							284 4	693 9						
09		0	10709	-0-	10709	10709	438 1	9157 3	Y	734	694 0			146
							307 4	807 9						
10		0	11060	-0-	11060	21769	492 1	9274 3	Y	893	867 0			172
							312 4	982 9						
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
05		42625 X	33813	-0-	-8812	-0-	1705 1	30814 3	N	1096	1097 0			225
							88 4	1206 9						
06		38970 X	31820	-0-	-7150	-0-	1640 1	28987 3	N	1011	1014 0			222
							81 4	1112 9						
07		37293 X	31900	-0-	-5393	-0-	1590 1	27948 3	N	1056	1155 0			123
							1200 4	1162 9						
08		37107 X	31348	-0-	-5759	-0-	1560 1	27472 3	N	1034	1047 0			110
							1179 4	1137 9						
09		0	28912	-0-	28912	28912	1361 1	25321 3	N	980	905 0			194
							1152 4	1078 9						
10		0	29594	-0-	29594	58506	1417 1	25882 3	N	1033	1028 0			199
							1159 4	1136 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		22072 X	15862	-0-	-6210	-0-	804	1	14509	3	N	462	476	0	95
							41	4	508	9					
06		19980 X	15954	-0-	-4026	-0-	826	1	14589	3	N	453	449	0	99
							41	4	498	9					
07		18879 X	17486	-0-	-1393	-0-	877	1	15509	3	N	506	546	0	59
							543	4	557	9					
08		18879 X	13678	-0-	-5201	-0-	684	1	12119	3	N	406	422	0	43
							428	4	447	9					
09		0	14418	-0-	14418	14418	686	1	12827	3	N	390	345	0	77
							476	4	429	9					
10		0	14415	-0-	14415	28833	698	1	12819	3	N	393	394	0	76
							466	4	432	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
05		14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	733	1	13288	3	N	488	541	0	100
							38	4	537	9					
06		13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	684	1	12125	3	N	430	436	0	94
							34	4	473	9					
07		21855 X	13035	-0-	-8820	-0-	647	1	11497	3	N	451	492	0	53
							395	4	496	9					
08		21855 X	12046	-0-	-9809	-0-	595	1	10594	3	N	445	451	0	47
							367	4	490	9					
09		0	10941	-0-	10941	10941	503	1	9493	3	N	545	497	0	108
							345	4	600	9					
10		0	10592	-0-	10592	21533	501	1	9254	3	N	461	480	0	89
							330	4	507	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
05		51987 X	40104	-0-	-11883	-0-	2013	1	36456	3	N	1392	1397	0	286
							104	4	1531	9					
06		47160 X	37434	-0-	-9726	-0-	1921	1	34030	3	N	1262	1271	0	277
							95	4	1388	9					
07		44857 X	37537	-0-	-7320	-0-	1863	1	32854	3	N	1318	1441	0	154
							1370	4	1450	9					
08		44857 X	36344	-0-	-8513	-0-	1795	1	31738	3	N	1352	1362	0	144
							1324	4	1487	9					
09		0	34219	-0-	34219	34219	1589	1	29700	3	N	1471	1340	0	292
							1312	4	1618	9					
10		0	34499	-0-	34499	68718	1644	1	30102	3	N	1314	1353	0	253
							1308	4	1445	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754															
05		21576 X	16347	-0-	-5229	-0-	785	1	14227	3	N	1177	1243	0	242
							40	4	1295	9					
06		19560 X	16312	-0-	-3248	-0-	801	1	14204	3	N	1153	1142	0	253
							39	4	1268	9					
07		19065 X	16514	-0-	-2551	-0-	784	1	13852	3	N	1182	1297	0	138
							578	4	1300	9					
08		19065 X	15704	-0-	-3361	-0-	744	1	13155	3	N	1141	1158	0	121
							550	4	1255	9					
09		0	13999	-0-	13999	13999	635	1	11852	3	N	897	831	0	178
							525	4	987	9					
10		0	14033	-0-	14033	28032	648	1	11863	3	N	914	916	0	176
							517	4	1005	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		11129 X	9001	-0-	-2128	-0-			449	1	8101	3	N	389	421	0		80
									23	4	428	9						
06		14640 X	7870	-0-	-6770	-0-			403	1	7121	3	N	296	311	0		65
									20	4	326	9						
07		15128 X	3765	-0-	-11363	-0-			185	1	3262	3	N	178	222	0		21
									122	4	196	9						
08		15128 X	9499	-0-	-5629	-0-			469	1	8280	3	N	398	377	0		42
									312	4	438	9						
09		0	7613	-0-	7613		7613		354	1	6618	3	N	344	311	0		68
									263	4	378	9						
10		0	5288	-0-	5288		12901		244	1	4476	3	N	357	356	0		69
									175	4	393	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																		
05		16771 X	12751	-0-	-4020	-0-			637	1	11503	3	N	525	570	0		108
									33	4	578	9						
06		15270 X	11936	-0-	-3334	-0-			620	1	10938	3	N	315	354	0		69
									31	4	347	9						
07		15035 X	11886	-0-	-3149	-0-			601	1	10534	3	N	305	338	0		36
									415	4	336	9						
08		15035 X	11863	-0-	-3172	-0-			555	1	9853	3	N	969	902	0		103
									389	4	1066	9						
09		0	10943	-0-	10943		10943		487	1	9123	3	N	866	789	0		172
									380	4	953	9						
10		0	10179	-0-	10179		21122		475	1	8709	3	N	580	640	0		112
									357	4	638	9						
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409																		
05		14B2 EXT	209011	-0-	209011		318304		5095	1	183569	3	N	18497	16946	0		3799
									20347	9								
06		507136 X	188832	-0-	-318304	-0-			4785	1	164476	3	N	17792	17688	0		3903
									19571	9								
07		181586 X	181586	-0-	-0-	-0-			4553	1	155455	3	N	17540	19397	0		2046
									2284	4	19294	9						
08		161503 X	161503	-0-	-0-	-0-			4199	1	138077	3	N	15714	16090	0		1670
									1942	4	17285	9						
09		0	129061	-0-	129061		129061		4389	1	108620	3	N	13065	12254	0		2592
									1680	4	14372	9						
10		0	111437	-0-	111437		240498		3357	1	92898	3	N	11051	11512	0		2131
									3026	4	12156	9						
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759																		
05		14B2 EXT	305053	-0-	305053		447351		7650	1	274860	3	N	20494	18879	0		4210
									22543	9								
06		698546 X	251195	-0-	-447351	-0-			6633	1	225745	3	N	17106	17564	0		3752
									18817	9								
07		225143 X	225143	-0-	-0-	-0-			5836	1	198466	3	N	15926	17820	0		1858
									3322	4	17519	9						
08		198144 X	198144	-0-	-0-	-0-			5344	1	174853	3	N	13758	14154	0		1462
									2813	4	15134	9						
09		0	160651	-0-	160651		160651		5692	1	139384	3	N	11653	10673	0		2312
									2757	4	12818	9						
10		0	135866	-0-	135866		296517		4298	1	118835	3	N	9412	9909	0		1815
									2380	4	10353	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	241969	-0-	241969	374307	5930	1	213722	3	N	20288	18808	0		4167
06	609756 X	235449	-0-	-374307	-0-	22317	9								
07	222282 X	222282	-0-	-0-	-0-	6143	1	209117	3	N	18354	18495	0		4026
08	197288 X	197288	-0-	-0-	-0-	20189	9								
09	0	161423	-0-	161423	161423	5696	1	193787	3	N	17771	19724	0		2073
10	0	133701	-0-	133701	295124	3251	4	19548	9						
						5260	1	172218	3	N	15490	15917	0		1646
						2771	4	17039	9						
						5619	1	137723	3	N	13966	12939	0		2771
						2718	4	15363	9						
						4131	1	114713	3	N	10826	11510	0		2087
						2948	4	11909	9						
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022				TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998					
05	14B2 EXT	255345	-0-	255345	394591	6112	1	220772	3	N	25874	24138	0		5315
06	630100 X	235509	-0-	-394591	-0-	28461	9								
07	227366 X	227366	-0-	-0-	-0-	6028	1	205219	3	N	22056	22533	0		4838
08	202663 X	202663	-0-	-0-	-0-	24262	9								
09	0	168583	-0-	168583	168583	5659	1	192596	3	N	23543	25635	0		2746
10	0	145896	-0-	145896	314479	3214	4	25897	9						
						5359	1	175526	3	N	17230	18145	0		1831
						2825	4	18953	9						
						5852	1	143476	3	N	14931	13908	0		2963
						2831	4	16424	9						
						4469	1	124390	3	N	12645	13170	0		2438
						3127	4	13910	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H		RRCID -> 288745		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783					
05	438991 X	137999	-0-	-300992	-0-	3433	1	123260	3	Y	10278	10486	0		2111
06	424830 X	83791	-0-	-341039	-0-	11306	9								
07	438991 X	93055	-0-	-345936	-0-	2180	1	74780	3	Y	6210	6959	0		1362
08	154008 X	103254	-0-	-50754	-0-	6831	9								
09	0	84658	-0-	84658	84658	2427	1	82572	3	Y	5649	6352	0		659
10	0	69224	-0-	69224	153882	1842	4	6214	9						
						3655	1	89014	3	Y	6027	6045	0		641
						3955	4	6630	9						
						3577	1	74972	3	Y	3866	3696	0		767
						1856	4	4253	9						
						3211	1	60414	3	Y	3423	3530	0		660
						1834	4	3765	9						
ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H		RRCID -> 288746		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787					
05	479477 X	137650	-0-	-341827	-0-	3378	1	121482	3	Y	11627	11900	0		2388
06	464010 X	79171	-0-	-384839	-0-	12790	9								
07	479477 X	94393	-0-	-385084	-0-	2067	1	70250	3	Y	6231	7252	0		1367
08	158596 X	103820	-0-	-54776	-0-	6854	9								
09	0	85290	-0-	85290	85290	2457	1	83119	3	Y	6415	7034	0		748
10	0	69916	-0-	69916	155206	1760	4	7057	9						
						3646	1	88625	3	Y	7117	7109	0		756
						3720	4	7829	9						
						3565	1	74789	3	Y	4723	4433	0		937
						1741	4	5195	9						
						3213	1	60783	3	Y	3925	4105	0		757
						1602	4	4318	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
ROYAL UNIT A		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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05	406255 X	150623	-0-	-255632	-0-	3691 14164	1 9	132768	3	Y	12876	13083	0	2645
*06	393150 X	83674	-0-	-309476	-0-	2143 7905	1 9	73626	3	Y	7186	8255	0	1576
*07	406255 X	94655	-0-	-311600	-0-	2433 1723	1 4	82962	3	Y	6852	7629	0	799
*08	155062 X	107410	-0-	-47652	-0-	3740 3772	1 4	91196	3	Y	7911	7869	0	841
*09	150060 X	95471	-0-	-54589	-0-	3953 1922	1 4	83115	3	Y	5892	5513	0	1169
*10	0	78104	-0-	78104	78104	3541 1780	1 4	67101	3	Y	5165	5338	0	996

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390					
05	12276 X	9393	-0-	-2883	-0-	543 15	1 4	8459	3	Y	342	361	0	70
06	11640 X	8321	-0-	-3319	-0-	393 11	1 4	7640	3	Y	252	267	0	55
07	12028 X	6314	-0-	-5714	-0-	373 165	1 4	5521	3	Y	232	260	0	27
08	10013 X	8064	-0-	-1949	-0-	376 189	1 4	7113	3	Y	351	341	0	37
09	0	6705	-0-	6705	6705	282 171	1 4	5899	3	Y	321	297	0	64
10	0	6995	-0-	6995	13700	324 178	1 4	6112	3	Y	346	343	0	67

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		WELL #: 781915		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752					
ROY ESSE 01														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
06	T. A.	6	-0-	6	33	6	1			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	34					Y	NO RPT			-0-

H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011			TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912					
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	211 105	1 9	5	3	N	95	95	1	-0-
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	210 2	1 4	1	3	N	99	99	1	-0-
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	238 162	1 9	109	3	N	147	147	1	-0-
*08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1 79	1 9	7	3	N	72	60	1	12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	63	1	7
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017			TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578					
05	19747 X	16155	-0-	-3592	-0-	454	1	15377	3	N	-0-			-0-
06	18960 X	17725	-0-	-1235	-0-	556	1	16456	3	N	-0-			-0-
07	17825 X	16965	-0-	-860	-0-	680	1	15579	3	N	-0-			-0-
08	0	22825	-0-	22825	22825	1522	1	20398	3	N	-0-			-0-
09	0	20335	-0-	20335	43160	1548	1	17985	3	N	-0-			-0-
10	18321 X	NO RPT	-0-	-18321	24839					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	39184 X	34357	-0-	-4827	-0-	965 1	32703 3		N	-0-			-0-
06	37920 X	32613	-0-	-5307	-0-	1023 1	30278 3		N	-0-			-0-
07	37944 X	32549	-0-	-5395	-0-	1304 1	29891 3		N	-0-			-0-
08	0	48222	-0-	48222	48222	3215 1	43095 3		N	-0-			-0-
09	0	41211	-0-	41211	89433	3136 1	36449 3		N	-0-			-0-
10	34348 X	NO RPT	-0-	-34348	55085				N	NO RPT			-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176													
05	63372 X	63372	-0-	-0-	-0-	1780 1	60321 3		N	-0-			25
06	55560 X	50301	-0-	-5259	-0-	1577 1	46700 3		N	-0-			25
07	53754 X	48081	-0-	-5673	-0-	1927 1	44154 3		N	-0-			25
08	0	66655	-0-	66655	66655	4444 1	59568 3		N	-0-			25
09	0	58284	-0-	58284	124939	4435 1	51549 3		N	-0-			25
10	63364 X	NO RPT	-0-	-63364	61575				N	NO RPT			25

VERDUN OIL & GAS LLC 884566													
MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349													
05	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			38
06	1080 N	524	-0-	-556	-0-	313 1	211 9		N	192			230
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	572 1	109 9		N	99	189 1		140
08	0	332	-0-	332	332	123 1	209 9		N	190	192 1		138
09	0	-0-	-0-	-0-	332				N	161	193 1		106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	332				N	NO RPT			106

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606													
05	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			27
06	1890 X	973	-0-	-917	-0-	575 1	398 9		N	362			389
07	1953 X	854	-0-	-1099	-0-	588 1	266 9		N	242	371 1		260
08	0	331	-0-	331	331	141 1	190 9		N	173	192 1		241
09	0	-0-	-0-	-0-	331				N	185	193 1		233
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	331				N	NO RPT			233

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503													
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			8
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	275			283
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	310 1	149 9		N	135	191 1		227
08	0	85	-0-	85	85	13 1	72 9		N	65	193 1		99
09	0	-0-	-0-	-0-	85				N	140			239
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	85				N	NO RPT			239

WARWICK-ARTEMIS, LLC 899023													
BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 289149 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002													
05	91419 X	86536	-0-	-4883	-0-	280 1	85092 2		N	1058	882 1	22 8	318
06	88380 X	83804	-0-	-4576	-0-	1164 9							
						1113 1	81590 2		N	1001	1063 1	22 8	234
						1101 9							
*07	89993 X	84598	-0-	-5395	-0-	1322 1	82252 2		N	931	928 1	8 8	229
						1024 9							
*08	89094 X	84528	-0-	-4566	-0-	1039 1	82383 2		N	1005	922 1		312
						1106 9							
*09	85110 X	80558	-0-	-4552	-0-	667 1	78407 2		N	1349	910 1		751
						1484 9							
10	86583 X	46067	-0-	-40516	-0-	575 1	44889 2		N	548	730 1		569
						603 9							

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)			87222 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK		
SHANKLIN ENERGY CO, LLC			769281									
FOLEY			WELL #: 1 S		RRCID -> 254602		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7424 - 7968	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SWAN LAKE (5900)			87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SEALE, SAM D. III			WELL #: 4		RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900	

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (6000)			87479 165		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SEALE, SAM D.			WELL #: 1		RRCID -> 184359		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5985 - 5990	

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	5	2		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	18	13	2		N	-0-	-0-

SWAN LAKE (6135)			87479 176		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 191741		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6115 - 6124	

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWAN LAKE (7100)			87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
BROOKING, G. T.			WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 7068 - 7072	

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		Y	-0-	56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56
10	0	65	-0-	65	-0-	65	53	2	12	9	11	67

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W) PALOMA OPERATING, LLC SWAN SEALE		87479 882 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #:		1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169		PERF. 8646 - 8650	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	14	-0-	14	-0-	14	2	N	-0-	-0-	

SWAN LAKE, N. (5925) PALOMA OPERATING, LLC SEALE, SAM D.		87481 400 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #:		4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5926 - 5932	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SWEET HOME (EDWARDS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. WICK GAS UNIT		87587 300 499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202				
05	13231 X	13231	-0-	-0-	-0-	18	1	13061	2	N	138	183	1	147
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	152	9							
07	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	12369	2	190	9	N	173			320
08	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	14	1	13354	2	N	123	363	1	80
09	0	13486	-0-	13486	-0-	135	9							
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	259	1	13712	2	N	148			228
						163	9							
						99	1	13266	2	N	110	191	1	147
						121	9							
										N	NO RPT			147

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781				
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1174	1	3651	2	Y	-0-	34	1	165
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	1347	1	3930	2	Y	-0-			165
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1140	1	3638	2	Y	-0-			165
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	762	1	3653	2	Y	-0-			165
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	608	1	3444	2	Y	4			169
10	0	3394	-0-	3394	-0-	4	9							
						216	1	3154	2	Y	22			191
						24	9							

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. M&P RANCH LLC		87777 333 907297		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WELL #:		1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 4770 - 4779	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	420
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	-0-	420
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	420
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	420
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	420

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

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397		
WILBURN												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		134	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541		
WILBURN-RUTLEDGE UNIT												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770		
SOUTHERN STATES												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26	

T-C (5600)		87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580		
O'CONNOR												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833		
SCHUECH, IRMA "B"												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6727 X	5877	-0-	-850	-0-	565	1	5312	2	N	-0-					-0-
06	6450 X	5527	-0-	-923	-0-	566	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	6541 X	5039	-0-	-1502	-0-	546	1	4493	2	N	-0-					-0-
08	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	641	1	6422	2	N	-0-					-0-
09	5700 X	5063	-0-	-637	-0-	639	1	4424	2	N	-0-					-0-
10	0	4414	-0-	4414	-0-	341	1	4073	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	479	1	7360	2	N	-0-					-0-
09	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	651	1	7898	2	N	-0-					-0-
10	0	13634	-0-	13634	-0-	758	1	12876	2	N	-0-					-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11205 X	11205	-0-	-0-	-0-	863	1	10342	2	N	-0-					-0-
08	20535 X	20535	-0-	-0-	-0-	1255	1	19280	2	N	-0-					-0-
09	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1260	1	15290	2	N	-0-					-0-
10	0	14359	-0-	14359	-0-	798	1	13561	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.// 88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
DUKE RANCH -G-		WELL #: 1		RRCID -> 235658		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
SHAY TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922								
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	16	1			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED		11/27/2017														
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -M-		WELL #: 1		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	535	-0-	535 B	535	166	1	369	2	N	-0-					-0-
07	11456 X	10921	-0-	535 B	-0-	841	1	10080	2	N	-0-					-0-
08	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	617	1	9479	2	N	-0-					-0-
09	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	223	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	0	10901	-0-	10901 B	10901	606	1	10295	2	N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	456	-0-	456 B	456	141	1	315	2	N	-0-					-0-
07	10918 X	10462	-0-	-456 B	-0-	805	1	9657	2	N	-0-					-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	211	1	3248	2	N	-0-					-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0- B	-0-	164	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	0	1159	-0-	1159 B	1159	64	1	1095	2	N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1079	-0-	1079 B	1079	335	1	744	2	N	-0-					-0-
07	15283 X	14204	-0-	-1079 B	-0-	1094	1	13110	2	N	-0-					-0-
08	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	654	1	10048	2	N	-0-					-0-
09	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	625	1	7586	2	N	-0-					-0-
10	0	17155	-0-	17155 B	17155	953	1	16202	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
DUKE RANCH -T-		WELL #: 1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	428	1	6581	2	N	-0-					-0-
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	522	1	6336	2	N	-0-					-0-
10	0	9539	-0-	9539	9539	530	1	9009	2	N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	9447 R	9447	-0-	-0-	-0-	727 1	8720 2	N	-0-			-0-
08	12398 R	12398	-0-	-0-	-0-	758 1	11640 2	N	-0-			-0-
09	10706 R	10706	-0-	-0-	-0-	815 1	9891 2	N	-0-			-0-
10	0	12469	-0-	12469	12469	693 1	11776 2	N	-0-			-0-

TELFERNER (2500)		88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
SCHERER		WELL #: 1		RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER		WELL #: 2		RRCID -> 180964		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 184371		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4400)		88733 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
HEWITT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 203660		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022 - WELL PLUGGED 8/8/2022

TELFERNER, EAST (4600) 88733 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
 DEAN WELL #: 7 RRCID -> 291525 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4413 - 4416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TELFERNER, EAST (5150 FRIO) 88733 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 JURA ENERGY OPERATING LLC 448223
 DEAN WELL #: 6 RRCID -> 288119 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4420 - 4422

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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 NO RPT	-0-	-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

05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
09	0	104	-0-	104	207	104	2			N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	207				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

05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	210	106	2			N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	210				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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC		120648														
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA)		//CONT.//	88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRELL POINT (4200)			88880 624	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471								
STEFFENS		WELL #:	1	RRCID ->	293318	COMPL. DATE	06/07/2022	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4440 - 4445	
06	0	1350	-0-	1350	1350	1350	2	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1350			N	-0-		-0-
08	0	6139	-0-	6139	7489	6139	2	N	-0-		-0-
09	0	7062	-0-	7062	14551	7062	2	N	-0-		-0-
10	0	8093	-0-	8093	22644	8093	2	N	-0-		-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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXAM (COLE)																
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
SWANSON ET AL		625629		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901				
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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE, D.W.																
		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
WEEK-END OIL COMPANY		905005		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAM (QUEEN CITY)																
WEEK-END OIL COMPANY		89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
REAGAN, L. A.		905005		WELL #: 1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAM (WILCOX 7600)																
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
REAGAN GAS UNIT		222023		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667		PERF. 8130 - 8157				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.																
RISER A		419886		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674				

05	3100	N	28708	-0-	25608	38004	28045	2	663	9	N	603	545	1		217
06	3000	N	25509	-0-	22509	60513	25068	2	441	9	N	401	553	1		65
07	92601		17160	-0-	-75441		16905	2	255	9	N	232	170	1		127
08	8096		5164	-0-	-2932		5074	2	90	9	N	82	181	1		28
09	8538		5349	-0-	-3189		5279	2	70	9	N	64				92
10	0		4975	-0-	4975	4975	4907	2	68	9	N	62				154

SIMS, JIM																
HINES, E. A.		784151		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005		PERF. 7659 - 7667				

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	216	104	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	118	-0-	118	334	118	1			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	334					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXANA (6500 FRIO) 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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 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

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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534							
SIMONS, T. K.		WELL #:	1	RRCID ->	034930	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892 PERF. 5200 - 5210
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	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534							
MENEFE		WELL #:	7	RRCID ->	112729	COMPL. DATE	05/24/1995	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5854 - 5858
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	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976							
FENNER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262870	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6287 - 6324
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	292

THE RAPTURE (DELTA)		89249 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
HENDERSON, ET AL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	204737	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	17723 PERF.17309 - 17328
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	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N NO RPT	-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
BORCHERS A19		767534							
		WELL #:	1	RRCID ->	218851	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	18089 PERF.16860 - 17276
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N -0-	33

BORCHERS A114		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
		767534							
		WELL #:	1	RRCID ->	232468	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	18000 PERF.15638 - 15938
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	EOM BALANCE
05	806 N	688	-0-	-118 B	-0-	61 1	627 3	N -0-	4
06	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	60 1	590 3	N -0-	4
07	775 N	726	-0-	-49 B	-0-	62 1	664 3	N -0-	4
08	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	62 1	630 3	N -0-	4
09	660 N	614	-0-	-46 B	-0-	60 1	554 3	N -0-	4
10	0	695	-0-	695 B	695	62 1	633 3	N -0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		89249 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
HENNDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
07	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
*09	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
10	3038 N	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNDERSON ET AL GAS UNIT		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125						
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
*09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MENNING A-129		WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)		89249 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
JACOBS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 226377		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX)		89249 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		945936										
JACOBS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 238225		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128				
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	157	1	651	2	Y	-0-	11
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	146	1	565	2	Y	-0-	11
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	158	1	539	2	Y	-0-	11
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	168	1	557	2	Y	-0-	11
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	168	1	540	2	Y	-0-	11
10	0	746	-0-	746	-0-	203	1	543	2	Y	-0-	11

JACOBS RANCH		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WELL #: 7		RRCID -> 276118		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616						
05	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	764	1	3174	2	Y	-0-	31
06	4050 X	3641	-0-	-409	-0-	747	1	2894	2	Y	-0-	31
07	4061 X	3540	-0-	-521	-0-	802	1	2738	2	Y	-0-	31
08	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	793	1	2623	2	Y	-0-	31
09	3900 X	3178	-0-	-722	-0-	755	1	2423	2	Y	-0-	31
10	0	2779	-0-	2779	-0-	758	1	2021	2	Y	-0-	31

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

05	248 N	211	-0-	-37	-0-	41 1	170 2	N	-0-	-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	38 1	145 2	N	-0-	-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	2 1	7 2	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	148

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403					
CARPENTER		WELL #:	2	RRCID -> 218491	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 9030 - 9068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	94
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	105
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	105
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	105
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MARTIN UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 220079	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9579 - 9594
05	0 A		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022 - WELL PLUGGED 5/27/2022								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY			521539					
ALGEA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 212589	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9564 - 9580
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/22								
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
KELLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 9669 - 9708
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
THOMASTON (WILCOX 7800)			89509 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449					
SCOTT		WELL #:	1	RRCID -> 192653	COMPL. DATE 12/14/2002	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 7860 - 8916
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

THOMASTON (WILCOX 8750)		89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MOSAIC OIL LLC SCOTT		589978		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMASTON (YEGUA 4800)		89509 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CAMOIL, INC. MCKINNEY, RICKI		127449		WELL #: 1		RRCID -> 073103		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH 5415		PERF. N/A		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5200)		89509 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CAMOIL, INC. CARTER, A. J. III		127449		WELL #: 1		RRCID -> 117081		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5200 - 5208		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 5230)		89509 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
APEX ENERGY, INC. LENTZ		027424		WELL #: 1 T		RRCID -> 215073		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 5180 - 5194		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BB-SOUTHTEX, LLC SCHULZ 2H GAS UNIT		100210		WELL #: 2H		RRCID -> 165379		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13120 - 13320		
05	2411 N	2305	-0-	-106	-0-	193	1	2112	2	N	-0-			-0-
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	311	1	3299	2	N	-0-			-0-
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	287	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	233	1	2930	2	N	-0-			-0-
09	0	3692	-0-	3692	3692	301	1	3391	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	623					N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1		RRCID -> 215289		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388		PERF.12996 - 15836						
05	3534 X	1746	-0-	-1788	-0-	146	1	1600	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	3107	-0-	-313	-0-	268	1	2839	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	3020	-0-	-514	-0-	275	1	2745	2	N	-0-			-0-
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	238	1	2989	2	N	-0-			-0-
09	0	3342	-0-	3342	3342	273	1	3069	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	118					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347		PERF.13000 - 14805			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	504 1	5519 2	N	-0-			-0-	
06	6810 X	5903	-0-	-907	-0-	508 1	5395 2	N	-0-			-0-	
07	7037 X	5378	-0-	-1659	-0-	490 1	4888 2	N	-0-			-0-	
08	7037 X	6558	-0-	-479	-0-	483 1	6075 2	N	-0-			-0-	
09	0	5952	-0-	5952	5952	486 1	5466 2	N	-0-			-0-	
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364		PERF.12910 - 15886			
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	27 1	297 2	N	-0-			-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	-0-			-0-	
07	496 N	336	-0-	-160	-0-	31 1	305 2	N	-0-			-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	25 1	317 2	N	-0-			-0-	
09	0	356	-0-	356	356	29 1	327 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-	

SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13050 - 16275			
05	3875 X	2154	-0-	-1721	-0-	180 1	1974 2	N	-0-			-0-	
06	3750 X	1695	-0-	-2055	-0-	146 1	1549 2	N	-0-			-0-	
07	3875 X	1310	-0-	-2565	-0-	119 1	1191 2	N	-0-			-0-	
08	3875 X	1546	-0-	-2329	-0-	114 1	1432 2	N	-0-			-0-	
09	0	1383	-0-	1383	1383	113 1	1270 2	N	-0-			-0-	
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-	

HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13255 - 13373			
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-	
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16 1	165 2	N	-0-			-0-	
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14 1	139 2	N	-0-			-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	-0-			-0-	
09	0	189	-0-	189	189	15 1	174 2	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	189			N	NO RPT			-0-	

SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231500		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13099 - 15867			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	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			
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	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			
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	244 1	2669 2	N	-0-			-0-	
06	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	328 1	3478 2	N	-0-			-0-	
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	348 1	3468 2	N	-0-			-0-	
08	3503 X	3224	-0-	-279	-0-	237 1	2987 2	N	-0-			-0-	
09	0	2415	-0-	2415	2415	197 1	2218 2	N	-0-			-0-	
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT			-0-	

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210														
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287														
M	ALLOW 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
05	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	228	1	2497	2	N	-0-			-0-
06	1770 X	1714	-0-	-56	-0-	148	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1925	-0-	-121	-0-	175	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	168	1	2112	2	N	-0-			-0-
09	0	1518	-0-	1518	1518	124	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768														
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-			-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-			-0-
09	0	552	-0-	552	552	45	1	507	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	552					N	NO RPT			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408														
05	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	200	1	2194	2	N	-0-			-0-
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	181	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	0	1763	-0-	1763	1763	144	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1763					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558														
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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														
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	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	30	-0-	30	30	2	1	28	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT			-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906														
05	1581 X	800	-0-	-781	-0-	67	1	733	2	N	-0-			-0-
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	147	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	225	1	2248	2	N	-0-			-0-
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	165	1	2074	2	N	-0-			-0-
09	0	2386	-0-	2386	2386	195	1	2191	2	N	-0-			-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	619					N	NO RPT			-0-

TIGER BEND (FRIO 1350)		89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720										
HOFFER		WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357				
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50 1	367 2	N	-0-		-0-
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	251 1	1833 2	N	-0-		-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	198 1	1362 2	N	-0-		-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	257 1	1119 2	N	-0-		-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	300 1	1557 2	N	-0-		-0-
10	0		479	-0-	479	-0-	86 1	393 2	N	-0-		-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				
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			12

LGDC CORPORATION		500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			28
10	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				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10678			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10678			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10678			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	10696	18	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10696			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10696			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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14229			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14229			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14229			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17	14246	17	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14246			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14246			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K. W.		2-U		RRCID ->		150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376	
05	9672 X	4811	-0-	-4861	-0-	392	1	4368	3	Y	46 7 8 270
06	8190 X	4719	-0-	-3471	-0-	51	9	4323	3	Y	5 275
07	6944 X	2037	-0-	-4907	-0-	390	1	1875	3	Y	6 9 1 276
08	6944 X	6276	-0-	-668	-0-	161	1	5710	3	Y	1 9 1 277
09	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	594	1	6080	3	Y	1 9 277
10	0	6340	-0-	6340	6340	651	1	5677	3	Y	11 288
						12	9				

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
		4		RRCID ->		155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
05	10796 X	3792	-0-	-7004	-0-	3790	3	2	9	Y	2 135
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0- 135
07	4588 X	243	-0-	-4345	-0-	243	3			Y	-0- 135
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0- 135
09	0	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0- 135
10	0	1148	-0-	1148	1394	1115	3	33	9	Y	30 165

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K.W.		1		RRCID ->		130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

M	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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05		2009 X	425	-0-	-1584	-0-	425	3			Y	-0-					116
06		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					116
07		713 X	47	-0-	-666	-0-	47	3			Y	-0-					116
08		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					116
09		0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					116
10		0	88	-0-	88	98	88	3			Y	-0-					116

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS 216 WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-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		
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-

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

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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:	13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 2859 - 2865
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 2862 - 2866
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 -	3248
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 -	3330
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	3379 -	3384
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966	PERF.	3810 -	3890
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3516 -	3563
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 -	3462
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3572 -	3578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	3600 -	3790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3553 -	3558
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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	02/28/1986	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3678 -	3718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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 #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 - 3922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GF	RRCID ->	031640	COMPL. DATE	11/19/1963	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 3910 - 3914
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-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 - 4046
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 - 3912
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH)		90534 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF.	3963 - 3968
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (4050)		90534 307		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3918 - 3948
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4183 - 4187
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179 - 4196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173 - 4189
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175 - 4178
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120 - 4139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592 - 3622		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	4104 - 4122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		7	RRCID ->	181575	COMPL. DATE	01/05/2001	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4146 - 4157			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 4G		RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132		
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-

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

TOM OCONNOR (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918 PERF. 4842 - 4883
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	-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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
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-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0	14	-0-	14	-0-	14	1		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	4923	-	4930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901	-	4906		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868	-	4874		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-					-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-					-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-					-0-	
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	1167	1	1125	2	Y	-0-				-0-	
09	0	3017	-0-	3017	3017	1793	1	1224	2	Y	-0-				-0-	
10	0	618	-0-	618	3635	195	1	423	2	Y	-0-				-0-	

CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564	-	4571		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892	
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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOM O'CONNOR (4925)		90534 398		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5835	PERF. 4866 - 4876	
05	14B DENY	90	-0-	90	485	90	2		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	94	-0-	94	579	94	2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	614	35	2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	152	-0-	152	766	77	1	75 2	Y	-0-		-0-
09	0	133	-0-	133	899	79	1	54 2	Y	-0-		-0-
10	0	79	-0-	79	978	25	1	54 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM OCONNOR (5050, EAST)			90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		2604 X	1365	-0-	-1239	-0-	1365	2	Y	-0-		-0-
06		4110 X	886	-0-	-3224	-0-	886	2	Y	-0-		-0-
07		4247 X	288	-0-	-3959	-0-	288	2	Y	-0-		-0-
08		4247 X	736	-0-	-3511	-0-	375	1	Y	-0-		-0-
09		0	1175	-0-	1175	1175	698	1	Y	-0-		-0-
10		0	519	-0-	519	1694	164	1	Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT			WELL #:	G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3800 - 4000
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.			WELL #:	G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3808 - 3848
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 - 5113	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 - 5079	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102	
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-	

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
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-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID -> 274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	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
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-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID -> 192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5275 - 5301
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5326 - 5333
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5372 - 5382
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5340 - 5358
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	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							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF. 5534 - 5538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 - 5372
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 - 5447
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)		//CONT.//		90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
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-
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922 PERF. 5415 - 5423
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5424 - 5429
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042 PERF. 5429 - 5436
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
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-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 5588 - 5596
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)				90534 733	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920 PERF. 5580 - 5592
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)		//CONT.//		90534 733	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536 - 5542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5615)				90534 742	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718 - 5722	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680)				90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 - 3925	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800)				90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5909 - 5915	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280)				90534 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
M. F. LAMBERT 151		WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6214 - 6217	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
WILSON HEARD -B-		WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 -		6342	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 -		6589	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SCANIO, M		WELL #: 6		RRCID -> 198456		COMPL. DATE 02/01/2011		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5726 -		5746	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 -		7910	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
BARCO OIL & GAS CO.		049170								
STANFORD, FRED S.		WELL #:		1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		
						TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9268 - 9278		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	3 1	624 2	N	23	50
						25 9				
06	660 N	338	-0-	-322	-0-	2 1	327 2	N	8	58
						9 9				
07	744 N	585	-0-	-159	-0-	3 1	546 2	N	33	91
						36 9				
08	651 N	486	-0-	-165	-0-	442 2	44 9	N	40	131
09	0	475	-0-	475	475	475 2		N	-0-	131
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	131

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
TITTIZER		076791								
		WELL #:		2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		
						TOTAL DEPTH		9206 PERF. 9030 - 9055		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	26787 X	26787	-0-	-0-	-0-	26412 2	375 9	N	341	227
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	20904 2	261 9	N	237	118
07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	25419 2	355 9	N	323	274
08	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	25091 2	341 9	N	310	68
09	0	24443	-0-	24443	24443	24091 2	352 9	N	320	388
*10	50036 X	25593	-0-	-24443	-0-	25419 2	174 9	N	158	191

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308												
HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298 - 9314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #:		RRCID ->	224771	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6015 - 6021			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1	19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017														

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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GENESIS WELL SERVICE		300210												
MCCLENDON		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698 - 1704			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
OMEGA ENERGY, LLC		622657												
BURNS, KITTY		WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7201 - 7203			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT			39

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)												
BRITANCO, L.L.C.												
ROBINSON												
91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
093620												
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-	-0-

TULETA (YEGUA 4060)												
BRITANCO, L.L.C.												
MARTINSON												
91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
093620												
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-	-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-	-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-	-0-
09	0		1918	-0-	1918	1918	1918	2		N	-0-	-0-
*10	2496	N	578	-0-	-1918	-0-	578	2		N	-0-	-0-

MARTINSON												
WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-	-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-	-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-	-0-
09	0		22	-0-	22	22	22	2		N	-0-	-0-
*10	298	N	276	-0-	-22	-0-	276	2		N	-0-	-0-

TULETA (4400)												
SAXUM OIL & GAS, LLC												
STAPLES, J. JR.												
91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
749687												
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STAPLES, J. JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SAKUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

DIRKS WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 SAKUM OIL & GAS, LLC 749687
 STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687

WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
09	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2	N	-0-			-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA

WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-			-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			-0-
10	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
09		0	507	-0-	507	507	507 2		N	-0-			-0-
*10		919 N	412	-0-	-507	-0-	412 2		N	-0-			-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016

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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	1348	-0-	-1659	-0-		554 1	794 3	N	-0-			-0-
06	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		2450 1	1131 3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2135	-0-	-872	-0-		1244 1	891 3	N	-0-			-0-
08	3007 X	1808	-0-	-1199	-0-		682 1	1126 3	N	-0-			-0-
09	2910 X	824	-0-	-2086	-0-		310 1	514 3	N	-0-			-0-
10	3007 X	85	-0-	-2922	-0-		43 1	42 3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

05	403 N	306	-0-	-97	-0-		126 1	180 3	N	-0-			40
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		261 1	121 3	N	-0-			40
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-		472 1	337 3	N	-0-			40
08	310 N	195	-0-	-115	-0-		74 1	121 3	N	-0-			40
09	390 N	162	-0-	-228	-0-		61 1	101 3	N	-0-			40
10	403 N	192	-0-	-211	-0-		97 1	95 3	N	-0-			40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

05	665 N	665	-0-	-0-	-0-		273 1	392 3	N	-0-			89
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		125 1	58 3	N	-0-			89
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-		434 1	311 3	N	-0-			89
08	651 N	591	-0-	-60	-0-		223 1	368 3	N	-0-			89
09	180 N	4	-0-	-176	-0-		2 1	2 3	N	-0-			89
10	744 N	117	-0-	-627	-0-		59 1	58 3	N	-0-			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			24

TULETA, WEST (VICKSBURG G)										//CONT.// 91685 475 ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.										//CONT.// 093620									
STAUSS-NELSON										WELL #:	1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		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
05		651 #	720	-0-	69	B	-130	720	2		N	-0-			-0-				
06		630 #	660	-0-	30	B	-100	660	2		N	-0-			-0-				
07		651 #	254	-0-	-397	B	-497	254	2		N	-0-			-0-				
08		651 #	574	-0-	-77	B	-574	574	2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-480	CANCELLED UNDERAGE ->	-94												
09		0	568	-0-	568	B	88	568	2		N	-0-			-0-				
*10		793 R	705	-0-	-88	B	-0-	705	2		N	-0-			-0-				

HALL, IMOGENE										WELL #:	8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814
05		31 #	-0-	-0-	-31	B	-60				N	-0-			-0-				
06		30 #	40	-0-	10	B	-50	40	2		N	-0-			-0-				
07		31 #	39	-0-	8	B	-42	39	2		N	-0-			-0-				
08		83 R	125	-0-	42	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		0	34	-0-	34	B	34	34	2		N	-0-			-0-				
*10		40 R	6	-0-	-34	B	-0-	6	2		N	-0-			-0-				

CHANDLER OIL & GAS, LLC										144355									
STAUSS										WELL #:	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-				

TULETA, WEST (3300)										91685 767	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.										814691									
STOLTZFUS										WELL #:	6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				
07		773 N	773	-0-	-0-		-0-	41	2	732	3	N	-0-		-0-				
08		2552 N	2552	-0-	-0-		-0-	20	2	2532	3	N	-0-		-0-				
09		0	2218	-0-	2218		2218	2218	2			N	-0-		-0-				
10		0	-0-	-0-	-0-		2218					N	-0-		-0-				

TC OIL AND GAS, LLC										840303									
DONAHUE										WELL #:	1	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-				

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

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
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	806 N	378	-0-	-428	-0-	155	1	223	3	N	-0-				-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	223	1	103	3	N	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	132	1	95	3	N	-0-				-0-
08	372 N	4	-0-	-368	-0-	2	1	2	3	N	-0-				-0-
09	330 N	83	-0-	-247	-0-	31	1	52	3	N	-0-				-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	72	1	70	3	N	-0-				-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620

WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-				109
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				109
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				109
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				109
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				109
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BRITANCO, L.L.C.
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411

WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)		91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
NPU (PORTER-1)		WELL #:	3	RRCID ->	004536	COMPL. DATE	05/04/1948	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7170 - 7224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT	13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT	14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)		91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
RAY, GEORGE A.		WELL #:	103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 - 7510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	16

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:	9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 - 7270
05	5053 #	NO RPT	-0-	-5053 B	-19575			N	NO RPT	68
06	4890 #	NO RPT	-0-	-4890 B	-24465			N	NO RPT	68
07	4867 #	NO RPT	-0-	-4867 B	-29332			N	NO RPT	68
08	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-33486			N	NO RPT	68
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486			N	NO RPT	68
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486			N	NO RPT	68

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)			91775 249 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
NPU (RAY 106)			WELL #: 41 C			RRCID -> 219831			COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	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				
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38			RRCID -> 136127			COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NPU (PORTER-5)			WELL #: 2			RRCID -> 145440			COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
N.P.U. (RAY 98)		WELL #:		39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9428 - 9474	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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	
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9288 - 9309	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10102 - 10112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NPU (RAY 112)		WELL #:		56	RRCID ->	232873	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020 - 9107				
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

NPU (RAY 121)		WELL #:		57	RRCID ->	233422	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8938 - 8952				
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT				32
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #:		62	RRCID ->	233780	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964 - 9046				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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				
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 X	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	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 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-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				
05	14B DENY	-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	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				
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	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				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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				
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 -	6986		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 -	6990		
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			5
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 -	4468		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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		
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 6809 - 6819	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY -12)		WELL #:		23	RRCID ->	139059	COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6794 - 6816	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	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	
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				Y	NO RPT		21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852	
05	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT		22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		22

NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
NPU (RAY -96)		WELL #:		34	RRCID ->	163134	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)		WELL #:		35	RRCID ->	166831	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 - 6804
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	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
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	DLQ H-10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NPU (PORTER 5)		WELL #:		2	RRCID ->	287878	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 7632 - 7648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TULSITA-WILCOX (7,700)										//CONT.// 91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC										//CONT.// 635131							
NPU (RAY -10L)										WELL #: 28 L		RRCID -> 074989		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

NPU (RAY 106-T)										WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

TULSITA-WILCOX (7,900)										91775 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC										635131							
NPU (MUDD, O.J. - 2)										WELL #: 38		RRCID -> 219850		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-			
10	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	
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	B	-0-			N	NO RPT			49			
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	B	-0-			N	NO RPT			49			
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	B	-0-			N	NO RPT			49			
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	B	-0-			N	NO RPT			49			
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49			
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49			

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	
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054		-0-			N	NO RPT			16			
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16			
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16			
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16			
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16			

TYNAN (FRIO 3700, LO.)			92214 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
FAUCETTE, E. W.			263647										
OELSCHLEGEL GU			WELL #:	1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	

05	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	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	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	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	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800)			92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774										
JOSTES			WELL #:	1	RRCID ->	155294	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4801 - 4804	

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774										
KIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183	
CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188	
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		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

TYNAN, EAST (2240)		92215 850			NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774			WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296
WAYNE, JOHN													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOSTES		92215 879			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774			WELL #: 1		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263
SPECIAL													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086
SPECIAL													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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			WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995
JONES, F. E.													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL		92408 601			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344			WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280
ZORILLA-MALONE SWD													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	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					
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAMPBELL, MARILOU				WELL #: 14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6721	-	6728					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA				93725 001	ASSOCIATED	49B				CNTY: VICTORIA					
TT OPERATING, LLC				872252											
AGNES WEST				WELL #: 6	RRCID -> 263859	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH 7012	PERF. 5678	-	5682					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIC-WITT (3300)				93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
APEX ENERGY, INC.				027424											
LENTZ				WELL #:		1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408			
										PERF. 3246 - 3252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIDAURI (2760)				93740 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
WELDER "B"				WELL #:		3		RRCID -> 160760		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 6360	PERF. 2790 - 2794		

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022															

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		

05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1		33
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

VIDAURI, NORTH (5500)				93743 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
RIVER RANCH -D-				WELL #:		1		RRCID -> 242785		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 5902	PERF. 5552 - 5555		

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2022															

VIDAURI, WEST (4800)				93746 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
REMORA OPERATING, LLC				701613											
WELDER "B"				WELL #:		3		RRCID -> 158433		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6360	PERF. 4846 - 4860		

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022															

VANCE, S.R.				881498											
VINCENT, KENNETH Z.				WELL #:		2		RRCID -> 004593		COMPL. DATE 03/15/1952		TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4788 - 4811		

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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. KNAPE		703124		WELL #: 1		RRCID -> 194873		COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 MEINERT UNIT		916968		WELL #: 1		RRCID -> 274834		COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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. KNEBEL		582558		WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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. RAGSDALE UNIT A		582558		WELL #: 3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HARVEY, J.H. ESTATE		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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. MCELROY		003648		WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627								
BUJNOCH		WELL #:		2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360	
05	4309 X	3243	-0-	-1066	-0-	199	1	2897	3	Y	134	154	1	20
						147	9							
06	4110 X	4010	-0-	-100	-0-	194	1	3707	3	Y	99	80	1	27
						109	9					12	7	
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	772	1	3309	3	Y	95	104	1	18
						105	9							
08	DLQ G-10	3107	-0-	3107	3107	148	1	2817	3	Y	129	107	1	40
						142	9							
09	DLQ G-10	3873	-0-	3873	6980	924	1	2824	3	Y	114	109	1	45
						125	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6980					Y	NO RPT			45

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614	
05	4123 X	3735	-0-	-388	-0-	228	1	3336	3	Y	155	178	1	23
						171	9							
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	218	1	4043	3	Y	112	90	1	31
						123	9					14	7	
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	853	1	3656	3	Y	107	117	1	21
						118	9							
08	DLQ G-10	3714	-0-	3714	3714	178	1	3375	3	Y	146	120	1	47
						161	9							
09	DLQ G-10	4798	-0-	4798	8512	1058	1	3234	3	Y	460	455	1	52
						506	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8512					Y	NO RPT			52

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491	
05	3317 X	2450	-0-	-867	-0-	153	1	2186	3	Y	101	117	1	16
						111	9							
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	151	1	4822	3	Y	99	80	1	22
						109	9					13	7	
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	982	1	4210	3	Y	97	104	1	15
						107	9							
08	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	83	1	2674	3	Y	125	107	1	33
						138	9							
09	DLQ G-10	4929	-0-	4929	7824	1544	1	3261	3	Y	113	109	1	37
						124	9							
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7824					Y	NO RPT			37

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			
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628						CNTY: LAVACA		
DOPSLAUF		WELL #:	2	RRCID ->	074541	COMPL. DATE	08/01/1977	TOTAL DEPTH	8815	PERF. N/A
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-	-0-
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-	-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-
08	3100 N	11144	-0-	8044	8044	1114 2		N	-0-	-0-
09	3000 N	615	-0-	-2385	5659	615 2		N	-0-	-0-
10	0	644	-0-	644	6303	644 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
GILLIGAN		WELL #:	1	RRCID ->	256149	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5524 - 5558
05	1984 X	1928	-0-	-56	-0-	1928 2		N	-0-	310
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-	310
07	1984 X	1867	-0-	-117	-0-	1867 2		N	-0-	310
08	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018 2		N	-0-	310
09	0	260	-0-	260	260	260 2		N	-0-	310
10	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	310

GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID ->		262984		COMPL. DATE		12/17/2010		TOTAL DEPTH		5852		PERF. 5535 - 5570	
05	899 N	654	-0-	-245	-0-	654 2		N	-0-	-0-									
06	660 N	230	-0-	-430	-0-	230 2		N	-0-	-0-									
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
05	10731 X	10731	-0-	-0- B	-0-	10731 3		N	-0-	1
06	9668 X	9668	-0-	-0- B	-0-	9668 3		N	-0-	1
07	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	9763 3		N	-0-	1
08	9950 X	9950	-0-	-0- B	-0-	9950 3		N	-0-	1
09	0	9304	-0-	9304 B	9304	9304 3		N	-0-	1
10	0	9602	-0-	9602 B	18906	9602 3		N	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

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

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

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
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					48
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-					48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					48
10	0	-0-	-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

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
05	17825 X	14629	-0-	-3196	-0-	14273	3	356	9	N	324	348	1			38
06	17250 X	16295	-0-	-955	-0-	15829	3	466	9	N	424	350	1			112
07	16554 X	15627	-0-	-927	-0-	15211	3	416	9	N	378	298	1			192
08	16337 X	14458	-0-	-1879	-0-	14149	3	309	9	N	281	348	1			125
09	0	13411	-0-	13411	13411	13105	3	306	9	N	278	344	1			59
10	0	14520	-0-	14520	27931	14140	3	380	9	N	345	321	1			83

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

R. GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9408 - 9486
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752		
05	12524 X	12123	-0-	-401	-0-	11977	3	146	9	N	133	177	1	16
06	12330 X	12328	-0-	-2	-0-	12159	3	169	9	N	154	107	1	63
07	13578 X	12606	-0-	-972	-0-	12504	3	102	9	N	93	95	1	61
08	13578 X	12297	-0-	-1281	-0-	12186	3	111	9	N	101	109	1	53
09	0	11788	-0-	11788	11788	11704	3	84	9	N	76	109	1	20
10	0	12314	-0-	12314	24102	12168	3	146	9	N	133			153

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-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
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	3		N	-0-		49
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		49
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-		49
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-		49
09	0	888	-0-	888	888	888	3		N	-0-		49
10	0	860	-0-	860	1748	860	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORADO DRILLING, INC.		223295		K-SISTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	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		
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-				560	1	3218	2	N	73	179	1	68
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-				80	9	2532	2	N	17			85
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-				500	1	2753	2	N	-0-			85
08	2418	X	2414	-0-	-4	-0-				19	9	480	1	N	-0-			90
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-				540	1	2249	2	N	5			94
10	0		2349	-0-	2349	2349				520	1	1825	2	N	4			
										6	9							
										4	9							

KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.	10795 - 13194						
05	2635	X	2499	-0-	-136	-0-				725	1	1738	2	Y	33			220
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-				36	9	750	1	Y	41	183	1	78
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-				45	9	725	1	Y	55			133
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-				61	9	725	1	Y	45			178
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-				50	9	750	1	Y	66	178	1	66
10	0		3547	-0-	3547	3547				73	9	775	1	Y	75			141
										83	9	2689	2	Y				

KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	10500 - 11195
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-				N	-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	-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		
05		8618 X	7129	-0-	-1489	-0-	775	1	6320	2	N	31		130
							34	9						
06		8340 X	6838	-0-	-1502	-0-	750	1	6067	2	N	19		149
							21	9						
07		8618 X	5271	-0-	-3347	-0-	775	1	4467	2	N	26		175
							29	9						
08		7719 X	4632	-0-	-3087	-0-	775	1	3838	2	N	17		192
							19	9						
09		7260 X	4046	-0-	-3214	-0-	750	1	3275	2	N	19	178 1	33
							21	9						
10		0	739	-0-	739	739	250	1	485	2	N	4		37
							4	9						

BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250898	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	9968	PERF.10340	- 14715		
05		19213 X	19213	-0-	-0-	-0-	620	1	18375	2	N	198	183 1	87
							218	9						
06		21156 X	21156	-0-	-0-	-0-	600	1	20279	2	N	252	180 1	159
							277	9						
07		21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	620	1	20719	2	N	252	181 1	230
							277	9						
08		20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	620	1	20107	2	N	198	343 1	85
							218	9						
09		20428 X	20428	-0-	-0-	-0-	600	1	19604	2	N	204	177 1	112
							224	9						
10		0	23053	-0-	23053	23053	620	1	22193	2	N	218	178 1	152
							240	9						

BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455		
05		4526 X	241	-0-	-4285	-0-	50	1	185	2	N	5		131
							6	9						
06		4380 X	3474	-0-	-906	-0-	240	1	3208	2	N	24		155
							26	9						
07		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	300	1	4390	2	N	25		180
							28	9						
08		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	310	1	4544	2	N	22		202
							24	9						
09		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3410	2	N	16	167 1	51
							18	9						
10		0	3710	-0-	3710	3710	310	1	3375	2	N	23		74
							25	9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010			TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	620	1	2878	2	N	7			60
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	12			72
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3038	2	N	18			90
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	620	1	3031	2	N	20			110
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	600	1	2857	2	N	19			129
10	0	3733	-0-	3733	3733	620	1	3090	2	N	21			150

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532					
KNADEL GAS UNIT		WELL #: 1												
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

KNADEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538					
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1927	3	142	9	N	129	71	1	85
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-	70	1	15
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			15
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			15
09	0	2099	-0-	2099	2099	2099	3			N	-0-			15
10	0	2075	-0-	2075	4174	2075	3			N	-0-			15

KNADEL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 229699		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

ROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229961		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	-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					
05	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-			15
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			15
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2719	3	67	9	N	61	61	1	15
08	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	2467	3			N	-0-			15
09	0	2286	-0-	2286	2286	2254	3	32	9	N	29			44
10	0	2193	-0-	2193	4479	2193	3			N	-0-			44

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
DLUGOSCH				WELL #:	1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	7347 X	1795	-0-	-5552	-0-	1195 1	592 2	N	7			97
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-	8 9		N	-0-			97
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			97
08	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			N	-0-			97
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			N	-0-			97
10	0	70	-0-	70	70	8 1	62 9	N	56	100 1		53

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
05	2108	2062	-0-	-46 B	-34	2017 3	45 9	N	41			145
06	2040	2000	-0-	-40 B	-74	1965 3	35 9	N	32			177
07	2108	1399	-0-	-709 B	-783	1375 3	24 9	N	22	172 1		27
08	2108	-0-	-0-	-2108 B	-2891			N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0 B	-2891			N	-0-			27
*10	1451 N	4342	-0-	2891 B	-0-	4277 3	65 9	N	59			86

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

WEARDEN (FRIO) 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEARDEN RANCH (3750)												
O'TOOL OIL & GAS, LLC												
LONGS RIVER												
95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
616966												
WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBER, S. (1170)												
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.												
PANTEL, NELSON												
95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
390664												
WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014												

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEED (LOWER FRIO)												
REMORA OPERATING, LLC												
WEED												
95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)												
EVEREST RESOURCE COMPANY												
PREWITT												
95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
252057												
WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008												

05	6384 X	1587	-0-	-4797	-0-	1585	2	2	9	N	2	265
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	N	22	206
07	2046 X	1437	-0-	-609	-0-	1409	2	28	9	N	25	231
08	0	2216	-0-	2216	-0-	2216	2	2209	2	N	6	237
09	0	1308	-0-	1308	-0-	3524	2	1284	2	N	22	204
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-	1943				N	NO RPT	204

KEBO OIL & GAS, INC.												
BIG EASY												
453170												
WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868												

05	14B2 EXT	150	-0-	150	749	150	2			N	-0-	99
06	876 X	127	-0-	-749	-0-	127	2			N	-0-	99
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-	99
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-	99
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-	99
10	0	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-	99

NITRO OIL & GAS, LLC												
DAVIS												
611014												
WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284												

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 -	10941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 -	10911
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 -	10693
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 -	11291
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	206	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 -	10900
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42	7	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 -	10209
05	4898 X	2829	-0-	-2069	-0-	2796	2	33	9	N	30	150
06	5370 X	2162	-0-	-3208	-0-	2156	2	6	9	N	5	155
07	5549 X	2028	-0-	-3521	-0-	1989	2	39	9	N	35	13
08	0	1786	-0-	1786	1786	1747	2	39	9	N	35	48
*09	3777 X	1991	-0-	-1786	-0-	1969	2	22	9	N	20	68
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	68

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
RENUERGY LLC				702210										
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20			195
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
HEINRICH HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020														

UNITED TEXAS OIL LLC				877689		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686		
05	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
10	0	449	-0-	449	449	449	2			N	-0-			-0-

U1 RANCH OIL				880291		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223		
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	9	Y	24	176	1	151
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	575	2		9	Y	8			159
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817	2		12	Y	11			170
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	2		28	Y	25			195
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	900	2		26	Y	24			219
10	0	853	-0-	853	853	823	2		30	Y	27			246

LUKER				880291		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
				WELL #:	3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1385	2	388	9	N	353			1709
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1090	2		36	N	33	165	0	1577
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			1577
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			1577
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	659	2		32	N	29			1606
10	0	1668	-0-	1668	1668	1655	2		13	N	12			1618

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RENUERGY LLC 702210
 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	1610	-0-	1610	1610	1610	2		N				-0-
*08	14B2 EXT	5090	-0-	5090	6700	914	1	3747	2	N	390	195	195
						429	9						
09	14B2 EXT	3915	-0-	3915	10615	235	1	3680	2	N	-0-		195
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10615				N	NO RPT			195

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
10	0	105	-0-	105	105	105	1		N	-0-			-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-			195
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2		Y	-0-			195
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-	172	1	23
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			23
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-			23
10	0	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			23

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

05	14B2 EXT	2890	-0-	2890	9444	161	1	2729	2	N	-0-		209
06	12572 X	3128	-0-	-9444	-0-	216	1	2912	2	N	-0-		209
07	3968 X	3033	-0-	-935	-0-	234	1	2799	2	N	-0-		209
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	279	1	3815	2	N	-0-		209
09	3840 X	2925	-0-	-915	-0-	300	1	2596	2	N	26	184	51
						29	9						
10	0	3584	-0-	3584	3584	243	1	3341	2	N	-0-		51

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																		
NITRO OIL & GAS, LLC 611014																		
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414																		
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																		
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057																		
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420																		
05	2281	836	-0-	-1445		4	825	2	11	9	N	10						84
06	842 R	838	-0-	-4		-0-	819	2	19	9	N	17	60	1				41
07	672 N	672	-0-	-0-		-0-	584	2	88	9	N	80						121
08	0	947	-0-	947		947	935	2	12	9	N	11						132
09	0	591	-0-	591		591	1538	2	19	9	N	17	80	1				69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	1538				N	NO RPT						69

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																		
MIDSTATES CORPORATION 566101																		
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063																		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018																		

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BRITANCO, L.L.C.		093620													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 114897		COMPL. DATE 12/15/1984		TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092							
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
DOHMANN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 234520		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067													
ARNECKE		WELL #: 1		RRCID -> 201408		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945													
WEISE, BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 212488		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
E. HENKE		WELL #: 1		RRCID -> 242488		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098							
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	400	1	99	9	N	90	134	1		19
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395	1	99	9	N	90				109
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395	1	99	9	N	90	156	1		43
08	0	450	-0-	-0-	-0-	450	395	55	9	N	50				93
09	0	481	-0-	-0-	-0-	481	931	86	9	N	78	168	1		3
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	931	395	1		N	NO RPT				3

RENUERGY LLC		702210													
WEISE		WELL #: 2		RRCID -> 196686		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)			95853 180		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170										
NORRELL			WELL #: 2		RRCID -> 106627			COMPL. DATE 05/07/1983			TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830		
M	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

05		14B2 EXT	123	-0-	123	429	90	2	33 9	N	30	160 1	25
06		539 X	110	-0-	-429	-0-	110	2		N	-0-		25
07		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-		25
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		25
10		0	205	-0-	205	205	22	1	183 2	N	-0-		25

THOMAS, ANNE			WELL #: 4		RRCID -> 108593			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828		
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK			828352		RRCID -> 105753			COMPL. DATE 05/18/1983			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792		
05		7099 X	6811	-0-	-288	-0-	282	1	6435 2	Y	85	177 1	67
							94	9					
06		6720 X	6365	-0-	-355	-0-	289	1	6044 2	Y	29		96
							32	9					
07		6293 X	5431	-0-	-862	-0-	257	1	5053 2	Y	110		206
							121	9					
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	247	1	5393 2	Y	34	170 1	70
							37	9					
09		6600 X	5643	-0-	-957	-0-	297	1	5313 2	Y	30		100
							33	9					
10		0	5364	-0-	5364	5364	269	1	5074 2	Y	19		119
							21	9					

WEESATCHE, W. (J SAND) RENUERGY LLC WEISE, ANNIE			95853 190		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD		
			702210										
			WELL #: 1		RRCID -> 210500			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935		
05		1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	197	1	1095 2	Y	13		160
							14	9					
06		1470 #	1021	-0-	-449	-0-	113	1	908 2	Y	-0-		160
07		1519 #	912	-0-	-607	-0-	155	1	749 2	Y	7		167
							8	9					
08		1519 #	1002	-0-	-517	-0-	192	1	804 2	Y	5		172
							6	9					
09		DLQ G-10	703	-0-	703	703	48	1	648 2	Y	6		178
							7	9					
10		DLQ G-10	1195	-0-	1195	1898	302	1	880 2	Y	12		190
							13	9					

WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT			95853 246		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
			254443										
			WELL #: 3		RRCID -> 161801			COMPL. DATE 09/12/1996			TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

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

05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEESATCHE, WEST (MELROSE)			95853 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
JETCO EXPLORATION, INC.			432187										
METZ			WELL #: 1		RRCID -> 113787		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		06/07/2022								

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				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11	
10		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				
05	14B2	EXT	218	-0-	218	1020	24 1	194 2	N	-0-		46	
06		1300	280	-0-	-1020	-0-	30 1	246 2	N	4		50	
							4 9						
07		310 N	223	-0-	-87	-0-	26 1	188 2	N	8		58	
							9 9						
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	245 2	N	4		62	
							4 9						
09		270 N	231	-0-	-39	-0-	30 1	201 2	N	-0-		62	
10		0	317	-0-	317	317	27 1	290 2	N	-0-		62	

WELDER RANCH			96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
VAQUERO "A"			WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23	

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630				
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC		195770										
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
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
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			68
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			68
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			68
08	0	54	-0-	54	-0-	54	2	N	-0-			68
09	0	60	-0-	60	-0-	114	2	N	-0-			68
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114		N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
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
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1	N	-0-			78
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	1	N	-0-			78
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			78
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	1	N	-0-			78
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	1	N	-0-			78
10	0	117	-0-	117	-0-	117	1	N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600)		96422 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511								
WEBB, OLLIE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 035035		COMPL. DATE 11/11/1964		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-		-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 351		RRCID -> 250218		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (BENNVUE, 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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	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 #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 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					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 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
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	42	1	6	2	N	-0-				-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-				-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-				-0-
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	-0-				-0-
09	0	288	-0-	288	288	288	1			N	-0-				-0-
10	0	56	-0-	56	344	56	1			N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
M	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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					
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
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
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522		Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 269		RRCID -> 284677		COMPL. DATE 11/18/2017		TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH (MENESEE 5500)		96545 416		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:	372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314 PERF. 5526 - 5529
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MUSQUEZ)		96545 507		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH 'A'		WELL #:	336	RRCID ->	159362	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	6553 PERF. 5995 - 6000
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007		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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450		
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #:		174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478
05	888 R	888	-0-	-0-	-0-	784 1	104 2	N	-0-		-0-
06	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	3690 1		N	-0-		-0-
07	3782 #	1595	-0-	-2187	-0-	1595 1		N	-0-		-0-
08	3782 #	189	-0-	-3593	-0-	189 1		N	-0-		-0-
09	0	1233	-0-	1233	1233	1233 1		N	-0-		-0-
10	0	156	-0-	156	1389	156 1		N	-0-		-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRUMMOND, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656
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-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	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 #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF.	5638 - 5648
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756		
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-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		513				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690		
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-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.// 96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 413		RRCID -> 203538		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5686 - 5720					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 42		RRCID -> 203552		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5695 - 5730					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 29		RRCID -> 205337		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 5696 - 5730					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 502		RRCID -> 205519		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5670 - 5720					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 504		RRCID -> 206736		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5666 - 5708					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602					Y	-0-				-0-
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 7		RRCID -> 207291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5730 - 5760					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 460		RRCID -> 209721		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5701 - 5730					
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
05	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WEST RANCH "A"		WELL #: 357		RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3752 - 3782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
BXP OPERATING, LLC		042191														
ROBBINS		WELL #: 4		RRCID -> 258723		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014								
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS		WELL #: 7		RRCID -> 271741		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
SIMONS-VANCE		WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #: 2R														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	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								
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929			N	NO RPT			-0-		
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-		
10	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19		

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254										COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	5550 - 5564
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-		

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618										COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5718 - 5722
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5		

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	6146 - 6154
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	500	5	48	9	Y	44	45	1	66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		26	44	1	48	
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			Y		38	43	1	43	
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-			Y		28	44	1	27	
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-			Y		2			29	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			29	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 -	6668
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
HASDORFF "A"		WELL #:		1									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

HASDORFF "A"		WELL #:		3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 MCDWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

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

MCDWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

MCDWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			215
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

MCDWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

VIPER S.W.D., LLC 886209
 GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 KRAM ENERGY 476621
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014												

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2022 - 08762 WOODSBORO BOENIG												

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

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	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59 1	1134 2	Y	-0-	-0-	
						127 3					
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	53 1	1096 2	Y	-0-	-0-	
						130 3					
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57 1	1094 2	Y	-0-	-0-	
						122 3					
08	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	58 1	1117 2	Y	-0-	-0-	
						102 3					
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	2513	56 1	1070 2	Y	-0-	-0-	
						110 3					
10	0	1289	-0-	1289	3802	58 1	1133 2	Y	-0-	-0-	
						98 3					

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606			
05	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	275 1	5239 2	Y	90	91 1	31
						622 3					
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	257 1	5363 2	Y	93	98 1	26
						639 3					
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	239 1	4630 2	Y	143	121 1	48
						515 3					
08	DLQ G-10	6390	-0-	6390	6390	281 1	5424 2	Y	176	168 1	56
						491 3					
09	DLQ G-10	6087	-0-	6087	12477	265 1	5081 2	Y	199	220 1	35
						522 3					
10	0	6124	-0-	6124	18601	263 1	5187 2	Y	202	176 1	61
						452 3					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-	
						1 3					
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-	-0-	

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642			
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 2	7 9	Y	6	6 1	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	19	19 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	19 1	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 1	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	6 1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610			
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2	Y	-0-	-0-	
						46 3					
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19 1	391 2	Y	-0-	-0-	
						47 3					
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21 1	399 2	Y	-0-	-0-	
						45 3					
08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	21 1	399 2	Y	-0-	-0-	
						45 3					
09	DLQ G-10	457	-0-	457	922	21 1	395 2	Y	-0-	-0-	
						41 3					
10	0	475	-0-	475	1397	21 1	417 2	Y	-0-	-0-	
						37 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 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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

05	5952 X	5717	-0-	-235	-0-	377	1	5279	3	Y	55	82	1			76
06	5760 X	3689	-0-	-2071	-0-	361	1	3285	3	Y	39	73	1			42
07	5952 X	3636	-0-	-2316	-0-	368	1	3224	3	Y	40					82
08	DLQ G-10	3839	-0-	3839	3839	16	1	3776	3	Y	43	73	1			52
09	DLQ G-10	4384	-0-	4384	8223	332	1	4017	3	Y	32					84
10	0 X NO RPT		-0-	-0-	8223	35	9			Y	NO RPT					84

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	150	1	2104	3	N	22	33	1			113
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	24	9			N	-0-					113
07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	459	1	4023	3	N	18					131
08	3100 N	2850	-0-	-250	1152	12	1	2802	3	N	33	55	1			109
09	0	2448	-0-	2448	3600	185	1	2243	3	N	18					127
10	2976 X NO RPT		-0-	-2976	624	20	9			N	NO RPT					127

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

05	5425 X	3692	-0-	-1733	-0-	244	1	3408	3	N	36	53	1			40
06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	40	9			N	-0-					40
07	4960 X	2091	-0-	-2869	-0-	212	1	1854	3	N	23					63
08	3689 X	3103	-0-	-586	-0-	25	9			N	-0-	60	1			3
*09	3570 X	2672	-0-	-898	-0-	13	1	3090	3	N	19					22
10	3689 X NO RPT		-0-	-3689	-0-	202	1	2449	3	N						22
						21	9			N	NO RPT					22

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

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
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	N	-0-			-0-
						24	3							
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	19	1	253	2	N	-0-			-0-
						19	3							
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	20	1	262	2	N	-0-			-0-
						20	3							
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	11	1	142	2	N	-0-			-0-
						9	3							
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	17	1	236	2	N	-0-			-0-
						16	3							
10	0	247	-0-	247	247	16	1	218	2	N	-0-			-0-
						13	3							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

05	2387 X	30	-0-	-2357	-0-	1	1	29	2	N	-0-			74
06	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	150	1	1218	2	N	-0-			74
07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	-0-			74
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	160	1	1414	2	N	-0-			74
09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	129	1	1181	2	N	-0-			74
10	0	1071	-0-	1071	1071	126	1	945	2	N	-0-			74

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

05	11594 X	9573	-0-	-2021	-0-	465	1	8957	2	N	137			234
						151	9							
06	9540 X	9116	-0-	-424	-0-	450	1	8541	2	N	114	188	1	160
						125	9							
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	465	1	8601	2	N	106			266
						117	9							
08	9641 X	8809	-0-	-832	-0-	465	1	8248	2	N	87			353
						96	9							
09	9270 X	8518	-0-	-752	-0-	750	1	7684	2	N	76	188	1	241
						84	9							
10	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT			241

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					294
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					365
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					388
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					438
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	174	1			300
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	173	1			168

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					293
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					353
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					411
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					467
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	176	1			334
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	173	1			210

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

05	558	N	428	-0-	-130	-0-	47	1	381	2	Y	-0-					37
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	41	1	375	2	Y	-0-					37
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	44	1	351	2	Y	-0-					37
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	2	Y	-0-					37
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	-0-					37
10	0		354	-0-	354	354	35	1	319	2	Y	-0-					37

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

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-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14835	PERF.	13505 - 13696	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		1065 N	1065	-0-	-0-	78 1	876 2	Y	-0-			-0-
						111 3						
06		1072 N	1072	-0-	-0-	68 1	885 2	Y	-0-			-0-
						119 3						
07		1154 N	1154	-0-	-0-	78 1	957 2	Y	-0-			-0-
						119 3						
08	DLQ	G-10	1112	-0-	1112	75 1	942 2	Y	-0-			-0-
						95 3						
09	DLQ	G-10	1075	-0-	1075	68 1	903 2	Y	-0-			-0-
						104 3						
10		0	1128	-0-	1128	75 1	962 2	Y	-0-			-0-
						91 3						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	N/A	
05		6076 X	5556	-0-	-520	409 1	4556 2	Y	-0-			-0-
						591 3						
06		5970 X	4806	-0-	-1164	306 1	3955 2	Y	-0-			-0-
						545 3						
07		6583 X	6583	-0-	-0-	445 1	5444 2	Y	-0-			-0-
						694 3						
08	DLQ	G-10	5113	-0-	5113	347 1	4322 2	Y	-0-			-0-
						444 3						
09	DLQ	G-10	2942	-0-	2942	187 1	2463 2	Y	-0-			-0-
						292 3						
10		0	1040	-0-	1040	69 1	882 2	Y	-0-			-0-
						89 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3640 - 3680	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05		2237 N	2237	-0-	-0-	165 1	1834 2	Y	-0-			-0-
						238 3						
06		2174 N	2174	-0-	-0-	138 1	1788 2	Y	-0-			-0-
						248 3						
07		2418 N	2188	-0-	-230	148 1	1809 2	Y	-0-			-0-
						231 3						
08	DLQ	G-10	2160	-0-	2160	147 1	1826 2	Y	-0-			-0-
						187 3						
09	DLQ	G-10	2112	-0-	2112	134 1	1774 2	Y	-0-			-0-
						204 3						
10		0	2227	-0-	2227	147 1	1894 2	Y	-0-			-0-
						186 3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13365 -	13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	234 1	2617 2	Y	52	53 1		18	
							330 3	57 9						
06		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	203 1	2635 2	Y	54	57 1		15	
							353 3	59 9						
07		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	217 1	2665 2	Y	48	47 1		16	
							330 3	53 9						
08	DLQ	G-10	3241	-0-	3241	3241	216 1	2699 2	Y	51	51 1		16	
							270 3	56 9						
09	DLQ	G-10	3156	-0-	3156	6397	196 1	2596 2	Y	59	65 1		10	
							299 3	65 9						
10		0	3328	-0-	3328	9725	215 1	2772 2	Y	63	54 1		19	
							272 3	69 9						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 -	13441	

05		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	286 1	5385 2	Y	79	80 1		27	
							689 3	87 9						
06		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	196 1	4035 2	Y	61	71 1		17	
							553 3	67 9						
07		3968 X	2972	-0-	-996	-0-	129 1	2475 2	Y	50	50 1		17	
							313 3	55 9						
08	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	4694	208 1	3989 2	Y	82	73 1		26	
							407 3	90 9						
09	DLQ	G-10	4295	-0-	4295	8989	190 1	3582 2	Y	91	101 1		16	
							423 3	100 9						
10		0	6527	-0-	6527	15516	284 1	5534 2	Y	139	113 1		42	
							556 3	153 9						

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 -	13416	

05		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	418 1	4640 2	Y	66	68 1		23	
							613 3	73 9						
06		5550 X	5060	-0-	-490	-0-	318 1	4100 2	Y	59	65 1		17	
							577 3	65 9						
07		5952 X	4953	-0-	-999	-0-	331 1	4040 2	Y	52	51 1		18	
							525 3	57 9						
08	DLQ	G-10	5202	-0-	5202	5202	349 1	4333 2	Y	59	58 1		19	
							455 3	65 9						
09	DLQ	G-10	4796	-0-	4796	9998	300 1	3945 2	Y	64	72 1		11	
							481 3	70 9						
*10		15302 X	5304	-0-	-9998	-0-	345 1	4421 2	Y	72	61 1		22	
							459 3	79 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	13232 -	13585	

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-	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	405 1	4482 2	Y	40	41 1		14
							616 3	44 9					
06		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	341 1	4365 2	Y	39	42 1		11
							639 3	43 9					
07		5239 X	4905	-0-	-334	-0-	329 1	4004 2	Y	28	30 1		9
							541 3	31 9					
08	DLQ	G-10	5285	-0-	5285	5285	356 1	4423 2	Y	32	31 1		10
							471 3	35 9					
09	DLQ	G-10	5211	-0-	5211	10496	328 1	4308 2	Y	38	41 1		7
							533 3	42 9					
10		0	5342	-0-	5342	15838	350 1	4477 2	Y	39	34 1		12
							472 3	43 9					

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420													
05		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	609 1	6768 2	Y	33	32 1		11
							889 3	36 9					
06		7710 X	7057	-0-	-653	-0-	448 1	5771 2	Y	29	32 1		8
							806 3	32 9					
07		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	537 1	6564 2	Y	26	25 1		9
							848 3	29 9					
08	DLQ	G-10	7325	-0-	7325	7325	495 1	6161 2	Y	25	26 1		8
							641 3	28 9					
09	DLQ	G-10	7736	-0-	7736	15061	489 1	6436 2	Y	33	35 1		6
							775 3	36 9					
*10		22813 X	7752	-0-	-15061	-0-	510 1	6542 2	Y	33	29 1		10
							664 3	36 9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A													
05		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	155 1	2933 2	Y	204	170 1		71
							360 3	224 9					
06		3090 X	2976	-0-	-114	-0-	114 1	2398 2	Y	168	192 1		47
							279 3	185 9					
07		3410 X	3004	-0-	-406	-0-	125 1	2438 2	Y	160	153 1		54
							265 3	176 9					
08	DLQ	G-10	3228	-0-	3228	3228	137 1	2655 2	Y	183	179 1		58
							235 3	201 9					
09	DLQ	G-10	3803	-0-	3803	7031	159 1	3057 2	Y	255	268 1		45
							306 3	281 9					
10		0	4036	-0-	4036	11067	166 1	3291 2	Y	272	235 1		82
							280 3	299 9					

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
05		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	498 1	5536 2	Y	137	134 1		48
							721 3	151 9					
06		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	408 1	5269 2	Y	132	143 1		37
							730 3	145 9					
07		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	446 1	5454 2	Y	88	95 1		30
							699 3	97 9					
08	DLQ	G-10	6770	-0-	6770	6770	452 1	5631 2	Y	95	95 1		30
							582 3	105 9					
09	DLQ	G-10	6270	-0-	6270	13040	391 1	5149 2	Y	106	117 1		19
							613 3	117 9					
10		0	6651	-0-	6651	19691	432 1	5535 2	Y	112	97 1		34
							561 3	123 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108	- 13335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	229 1	4302 2	Y	7	27 1		2
							567 3	8 9					
06		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	196 1	4013 2	Y	7	7 1		2
							567 3	8 9					
07		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	215 1	4115 2	Y	6	6 1		2
							517 3	7 9					
08	DLQ	G-10	4476	-0-	4476	4476	202 1	3874 2	Y	6	6 1		2
							393 3	7 9					
09	DLQ	G-10	4949	-0-	4949	9425	223 1	4220 2	Y	8	9 1		1
							497 3	9 9					
*10		13912 X	4487	-0-	-9425	-0-	199 1	3890 2	Y	8	7 1		2
							389 3	9 9					

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236	- 13570	

05		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	131 1	2487 2	Y	24	27 1		8
							308 3	26 9					
06		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	118 1	2441 2	Y	25	26 1		7
							323 3	28 9					
07		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	124 1	2383 2	Y	23	22 1		8
							302 3	25 9					
08	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	2840	127 1	2438 2	Y	24	24 1		8
							249 3	26 9					
09	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	5675	127 1	2393 2	Y	29	32 1		5
							283 3	32 9					
10		0	2903	-0-	2903	8578	128 1	2492 2	Y	30	26 1		9
							250 3	33 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241	- 13347	

05		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	226 1	2512 2	Y	21	21 1		7
							335 3	23 9					
06		3000 N	3031	-0-	31	31	192 1	2465 2	Y	22	23 1		6
							350 3	24 9					
07		2759 N	2701	-0-	-58	-0-	182 1	2219 2	Y	9	12 1		3
							290 3	10 9					
08	DLQ	G-10	2849	-0-	2849	2849	193 1	2393 2	Y	10	10 1		3
							252 3	11 9					
09	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	5685	179 1	2355 2	Y	13	14 1		2
							288 3	14 9					
*10		8603 X	2918	-0-	-5685	-0-	192 1	2456 2	Y	13	11 1		4
							256 3	14 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254	- 13525	

05		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	142 1	2690 2	Y	91	97 1		32
							323 3	100 9					
06		3120 X	3027	-0-	-93	-0-	120 1	2510 2	Y	86	94 1		24
							302 3	95 9					
07		3255 X	3183	-0-	-72	-0-	137 1	2654 2	Y	86	81 1		29
							297 3	95 9					
08	DLQ	G-10	3085	-0-	3085	3085	135 1	2613 2	Y	89	90 1		28
							239 3	98 9					
09	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6202	136 1	2594 2	Y	107	116 1		19
							269 3	118 9					
10		0	3099	-0-	3099	9301	133 1	2619 2	Y	106	93 1		32
							230 3	117 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655						
M	O	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
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553						
05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	231 1	2573 2	Y	128	127	1			44
						330 3	141 9							
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	176 1	2279 2	Y	115	127	1			32
						310 3	127 9							
07	3100 N	3244	-0-	144	144	213 1	2609 2	Y	85	88	1			29
						328 3	94 9							
08	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3261	205 1	2557 2	Y	87	88	1			28
						259 3	96 9							
09	DLQ G-10	2805	-0-	2805	6066	172 1	2267 2	Y	92	104	1			16
						265 3	101 9							
*10	9036 X	2970	-0-	-6066	-0-	189 1	2429 2	Y	99	85	1			30
						243 3	109 9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416						
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	130 1	2459 2	Y	101	87	1			35
						309 3	111 9							
06	3240 X	3096	-0-	-144	-0-	122 1	2519 2	Y	105	111	1			29
						339 3	116 9							
07	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	134 1	2577 2	Y	101	96	1			34
						318 3	111 9							
08	DLQ G-10	3126	-0-	3126	3126	136 1	2611 2	Y	107	107	1			34
						261 3	118 9							
09	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5938	122 1	2300 2	Y	114	128	1			20
						265 3	125 9							
*10	9051 X	3113	-0-	-5938	-0-	132 1	2587 2	Y	127	109	1			38
						254 3	140 9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586						
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	408 1	4518 2	Y	22	21	1			8
						608 3	24 9							
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	339 1	4353 2	Y	21	23	1			6
						624 3	23 9							
07	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	349 1	4253 2	Y	15	16	1			5
						562 3	17 9							
08	DLQ G-10	3660	-0-	3660	3660	247 1	3073 2	Y	12	13	1			4
						327 3	13 9							
09	DLQ G-10	5129	-0-	5129	8789	325 1	4258 2	Y	18	19	1			3
						526 3	20 9							
*10	14074 X	5285	-0-	-8789	-0-	348 1	4450 2	Y	20	17	1			6
						465 3	22 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.13856	-	14028	
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	M	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE

05		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	334 1	3894 2	Y	125	125	1		-0-
							310 3	138 9						
06		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	285 1	3883 2	Y	121	121	1		-0-
							313 3	133 9						
07		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	295 1	3775 2	Y	121	121	1		-0-
							293 3	133 9						
08	DLQ	G-10	4399	-0-	4399	4399	289 1	3726 2	Y	128	128	1		-0-
							243 3	141 9						
09	DLQ	G-10	4309	-0-	4309	8708	265 1	3654 2	Y	129	129	1		-0-
							248 3	142 9						
10		0	4546	-0-	4546	13254	291 1	3889 2	Y	129	129	1		-0-
							224 3	142 9						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638	-	13770	

05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	52	52	1		117
							6 3	57 9						
06		120 N	79	-0-	-41	-0-	2 1	29 2	Y	39	39	1		117
							5 3	43 9						
07		93 N	70	-0-	-23	-0-	2 1	22 2	Y	39	39	1		117
							3 3	43 9						
08	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	2 1	29 2	Y	53	53	1		117
							3 3	58 9						
09	DLQ	G-10	82	-0-	82	174	2 1	27 2	Y	46	46	1		117
							2 3	51 9						
10		0	82	-0-	82	256	2 1	26 2	Y	47	47	1		117
							2 3	52 9						

KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298	-	13512	

05		4960 X	2477	-0-	-2483	-0-	111 1	2099 2	Y	9	14	1		3
							257 3	10 9						
06		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	220 1	4559 2	Y	22	19	1		6
							595 3	24 9						
07		5084 X	4563	-0-	-521	-0-	201 1	3866 2	Y	17	17	1		6
							477 3	19 9						
08	DLQ	G-10	5110	-0-	5110	5110	230 1	4417 2	Y	20	20	1		6
							441 3	22 9						
09	DLQ	G-10	4467	-0-	4467	9577	201 1	3804 2	Y	22	24	1		4
							438 3	24 9						
*10		14190 X	4613	-0-	-9577	-0-	204 1	3994 2	Y	22	19	1		7
							391 3	24 9						

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL DEPTH	16867	PERF.13920	-	16705	

05		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	546 1	6079 2	Y	83	84	1		29
							791 3	91 9						
06		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	463 1	5982 2	Y	82	88	1		23
							827 3	90 9						
07		8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	541 1	6613 2	Y	71	70	1		24
							844 3	78 9						
08	DLQ	G-10	7275	-0-	7275	7275	489 1	6084 2	Y	69	71	1		22
							626 3	76 9						
09	DLQ	G-10	7289	-0-	7289	14564	457 1	6024 2	Y	81	89	1		14
							719 3	89 9						
10		0	7624	-0-	7624	22188	498 1	6382 2	Y	86	74	1		26
							649 3	95 9						

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

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
05	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	139	1	1547	2	Y	9	10	1			3
						203	3		10	9						
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	109	1	1409	2	Y	8	9	1			2
						197	3		9	9						
07	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	125	1	1530	2	Y	13	11	1			4
						197	3		14	9						
08	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	118	1	1468	2	Y	13	13	1			4
						152	3		14	9						
09	DLQ G-10	1804	-0-	1804	3556	113	1	1493	2	Y	17	18	1			3
						179	3		19	9						
10	0	1854	-0-	1854	5410	121	1	1555	2	Y	17	15	1			5
						159	3		19	9						

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	9	3	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	112	1	2131	2	Y	86	92	1			30
						251	3		95	9						
06	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	89	1	1868	2	Y	76	85	1			21
						223	3		84	9						
07	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	107	1	2072	2	Y	80	74	1			27
						230	3		88	9						
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	115	1	2227	2	Y	90	88	1			29
						202	3		99	9						
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5126	107	1	2055	2	Y	100	111	1			18
						211	3		110	9						
10	0	2477	-0-	2477	7603	105	1	2081	2	Y	100	88	1			30
						181	3		110	9						

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	261	1	2902	2	Y	132	123	1			46
						377	3		145	9						
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	221	1	2853	2	Y	131	140	1			37
						393	3		144	9						
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	226	1	2763	2	Y	109	109	1			37
						353	3		120	9						
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	217	1	2696	2	Y	112	113	1			36
						280	3		123	9						
09	DLQ G-10	3222	-0-	3222	6538	196	1	2575	2	Y	129	142	1			23
						309	3		142	9						
10	0	3747	-0-	3747	10285	237	1	3034	2	Y	150	128	1			45
						311	3		165	9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	7440 X	7371	-0-	-69	-0-	315 1 687 3	6010 2 359 9	Y	326	320 1	113
06	7200 X	7188	-0-	-12	-0-	280 1 683 3	5872 2 353 9	Y	321	344 1	90
07	7440 X	7094	-0-	-346	-0-	300 1 634 3	5829 2 331 9	Y	301	289 1	102
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080	262 1 449 3	5069 2 300 9	Y	273	288 1	87
09	DLQ G-10	4683	-0-	4683	10763	199 1 383 3	3826 2 275 9	Y	250	293 1	44
10	0	4518	-0-	4518	15281	189 1 318 3	3745 2 266 9	Y	242	213 1	73

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590											
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44 1 108 3	838 2	Y	-0-		-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40 1 111 3	813 2	Y	-0-		-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1 108 3	862 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	962	44 1 84 3	834 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	935	-0-	935	1897	42 1 95 3	798 2	Y	-0-		-0-
10	0	992	-0-	992	2889	44 1 87 3	861 2	Y	-0-		-0-

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510											
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	95 1 138 3	1050 2 12 9	Y	11	7 1	4
06	2070 N	1774	-0-	-296	-0-	112 1 202 3	1443 2 17 9	Y	15	15 1	4
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-	122 1 193 3	1495 2	Y	-0-	4 1	-0-
08	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881	128 1 165 3	1588 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3624	111 1 175 3	1457 2	Y	-0-		-0-
10	0	1963	-0-	1963	5587	130 1 170 3	1663 2	Y	-0-		-0-

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FAT TIRE		//CONT.// //CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				130426		WELL #:	1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020	
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
05	18972 X	7223	-0-	-11749	-0-	531	1	5885	2	Y	20	20	1	-0-	
						785	3	22	9						
06	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1625	1	20908	2	Y	39	39	1	-0-	
						2975	3	43	9						
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	1301	1	15927	2	Y	39	39	1	-0-	
						2013	3	43	9						
08	DLQ G-10	20349	-0-	20349	20349	1381	1	17210	2	Y	4	4	1	-0-	
						1754	3	4	9						
09	DLQ G-10	18240	-0-	18240	38589	1158	1	15281	2	Y	4	4	1	-0-	
						1797	3	4	9						
10	0	17762	-0-	17762	56351	1174	1	15057	2	Y	11	11	1	-0-	
						1519	3	12	9						

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT				280875		WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A
05	4991 X	455	-0-	-4536	-0-	445	2	10	9	Y	9	62	1	72
06	4110 X	589	-0-	-3521	-0-	182	1	398	2	Y	8			80
						9	9							
07	5053 X	986	-0-	-4067	-0-	296	1	683	2	Y	6			86
						7	9							
08	5053 X	868	-0-	-4185	-0-	218	1	643	2	Y	6	52	1	40
						7	9							
09	0	966	-0-	966	966	8	1	956	2	Y	2			42
						2	9							
10	0	858	-0-	858	1824	858	2			Y	-0-			42

SMOLIK, ALBERT						WELL #:	3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 - 13510
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	16	1	21
06	780 N	500	-0-	-280	-0-	156	1	340	2	Y	4			25
						4	9							
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	131	1	302	2	Y	2			27
						2	9							
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	439	2	Y	4	16	1	15
						4	9							
09	0	1750	-0-	1750	1750	14	1	1735	2	Y	1			16
						1	9							
10	0	1753	-0-	1753	3503	1753	2			Y	-0-			16

SMOLIK, ALBERT						WELL #:	4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 - 13431
05	4340 X	1782	-0-	-2558	-0-	1758	2	24	9	Y	22	69	1	92
06	4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	548	1	1195	2	Y	18			110
						20	9							
07	4743 X	1693	-0-	-3050	-0-	508	1	1173	2	Y	11			121
						12	9							
08	DLQ G-10	1808	-0-	1808	1808	454	1	1340	2	Y	13	72	1	62
						14	9							
09	DLQ G-10	2158	-0-	2158	3966	18	1	2138	2	Y	2			64
						2	9							
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4979	1013	2			Y	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7	30	1	37
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	221	1	481	2	Y	6			43
07	868 N	682	-0-	-186	-0-	204	1	472	2	Y	5			48
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	213	1	629	2	Y	5	29	1	24
09	0	1039	-0-	1039	1039	8	1	1030	2	Y	1			25
10	0	855	-0-	855	1894	855	2			Y	-0-			25

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670														
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378														
05	DLQ G-10	1674	-0-	1674	18323	1667	2	7	9	Y	6			25
06	DLQ G-10	1460	-0-	1460	19783	1453	2	7	9	Y	6			31
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-			31
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-			31
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	19783					Y	-0-			31
*10	19783 X	-0-	-0-	-19783	-0-					Y	-0-			31

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429														
05	T. A.	181	-0-	181	2065	180	2	1	9	Y	1			98
*06	T. A.	150	-0-	150	2215	149	2	1	9	Y	1			99
*07	T. A.	150	-0-	150	2365	149	2	1	9	Y	1			100
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2365					Y	1			101
*09	T. A.	148	-0-	148	2513	147	2	1	9	Y	1			102
*10	2694 X	181	-0-	-2513	-0-	180	2	1	9	Y	1			103

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26479					Y	-0-			34

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4464					Y	-0-			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4464					Y	NO RPT			4

WORD, N. (EDWARDS) LGDC CORPORATION FULL SAIL		//CONT.//	98768 100 500227	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 230520	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14060	-	14090							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 251466	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 11190	PERF.11076	-	11090							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC JANAK		WELL #: 1		RRCID -> 224598	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 14168	PERF.13669	-	13754							
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					106
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					106
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					106
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					106
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					106
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					106

DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 228026	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13452	-	13747							
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					167
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					167
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					167
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					167
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					167
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082190	COMPL. DATE 03/11/1979	TOTAL DEPTH 14018	PERF. N/A									
05	806 N	231	-0-	-575	-0-	51	1	180	2	Y	-0-					33
06	450 N	57	-0-	-393	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					33
07	744 N	77	-0-	-667	-0-	20	1	57	2	Y	-0-					33
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	2	Y	-0-					33
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	251	2	Y	-0-					33
10	0	74	-0-	74	-0-	18	1	56	2	Y	-0-					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #: 1E		RRCID -> 090502	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 13811	PERF.13341	-	13442							
05	2759 X	1724	-0-	-1035	-0-	379	1	1344	2	Y	1	28	1			18
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	634	1	2651	2	Y	2					20
07	3100 N	3677	-0-	577	577	934	1	2735	2	Y	7					27
08	3030 N	2453	-0-	-577	-0-	499	1	1948	2	Y	5					32
09	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	492	1	1979	2	Y	1					33
10	0	2370	-0-	2370	2370	581	1	1789	2	Y	-0-	27	1			6

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//	828880									
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	4445	278 1	3141 2	Y	933	780 1		153
06	DLQ G-10	2567	-0-	2567	7012	1026 9	164 1	1360 2	Y	948	946 1	154
07	DLQ G-10	1659	-0-	1659	8671	1043 9	83 1	907 2	Y	608	633 1	129
08	10208 X	1537	-0-	-8671	-0-	669 9	83 1	829 2	Y	568	570 1	127
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-	625 9	82 1	704 2	Y	NO RPT	572	127
10	0	1415	-0-	1415	1415						754 1	95
						629 9						

KUBENA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.	13417 - 13576	
05	434 N	144	-0-	-290	-0-	15 1	129 2	Y	-0-	7 1		-0-
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	127 1	1195 2	Y	-0-			-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	118 1	434 2	Y	22			22
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	24 9	83 1	940 2	Y	8		30
09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	9 9	128 1	1256 2	Y	90		120
10	0	537	-0-	537	537	99 9	59 1	478 2	Y	-0-		120

WYNNE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	105 1	796 2	Y	-0-	28 1		32
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91 1	737 2	Y	-0-			32
07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	71 1	604 2	Y	-0-			32
08	899 N	713	-0-	-186	-0-	68 1	645 2	Y	-0-			32
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	71 1	687 2	Y	-0-			32
10	0	672	-0-	672	672	78 1	594 2	Y	-0-			32

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471	
05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	824 1	2927 2	Y	53	54 1		47
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	58 9	638 1	2667 2	Y	-0-		47
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	880 1	2578 2	Y	-0-			47
08	3627 X	3079	-0-	-548	-0-	627 1	2452 2	Y	-0-			47
09	3510 X	1752	-0-	-1758	-0-	349 1	1403 2	Y	-0-			47
10	0	2261	-0-	2261	2261	554 1	1707 2	Y	-0-			47

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:	2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.	13370 - 13454	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	25 1		14
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			14
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			14
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385	
05	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	290 1	1030 2	Y	-0-	32 1		52
06	1140 X	558	-0-	-582	-0-	107 1	451 2	Y	-0-			52
07	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	511 1	1497 2	Y	-0-			52
08	1178 X	1062	-0-	-116	-0-	216 1	846 2	Y	-0-			52
09	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1751 1	7032 2	Y	-0-			52
10	0	7817	-0-	7817	7817	1917 1	5900 2	Y	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541		
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	AMT	CODE	BALANCE
05		806 N	723	-0-	-83	-0-	85	1	638	2	Y	-0-	44 1	11
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	79	1	641	2	Y	-0-		11
07		806 N	600	-0-	-206	-0-	62	1	538	2	Y	-0-		11
08		713 N	649	-0-	-64	-0-	61	1	588	2	Y	-0-		11
09		720 N	596	-0-	-124	-0-	59	1	537	2	Y	-0-		11
10		0	723	-0-	723	723	80	1	643	2	Y	-0-		11

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578		
05		713 N	491	-0-	-222	-0-	57	1	434	2	Y	-0-		123
06		540 N	468	-0-	-72	-0-	51	1	417	2	Y	-0-		123
07		682 N	373	-0-	-309	-0-	49	1	324	2	Y	-0-		123
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	37	1	327	2	Y	-0-		123
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	38	1	398	2	Y	-0-		123
10		0	552	-0-	552	552	60	1	492	2	Y	-0-		123

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267 - 13542		
05		341 N	323	-0-	-18	-0-	37	1	286	2	Y	-0-		62
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	27	1	215	2	Y	-0-		62
07		279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	2	Y	-0-		62
08		310 N	277	-0-	-33	-0-	21	1	256	2	Y	-0-		62
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-		62
10		0	335	-0-	335	335	40	1	295	2	Y	-0-		62

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407 - 13547		
05		310 N	266	-0-	-44	-0-	30	1	236	2	Y	-0-		-0-
06		240 N	224	-0-	-16	-0-	24	1	200	2	Y	-0-		-0-
07		434 N	242	-0-	-192	-0-	22	1	220	2	Y	-0-		-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-		-0-
09		210 N	207	-0-	-3	-0-	19	1	188	2	Y	-0-		-0-
10		0	229	-0-	229	229	27	1	202	2	Y	-0-		-0-

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419		
*04		4590 X	1856	-0-	-2734	-0-	426	1	1412	2	Y	16		58
							18	9						
*05		4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	470	1	1753	2	Y	-0-	58 1	-0-
*06		4290 X	3394	-0-	-896	-0-	588	1	2806	2	Y	-0-		-0-
*07		4433 X	2603	-0-	-1830	-0-	519	1	2084	2	Y	-0-		-0-
*08		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	537	1	2670	2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	2281	-0-	-1109	-0-	461	1	1820	2	Y	-0-		-0-
10		0	2434	-0-	2434	2434	492	1	1942	2	Y	-0-		-0-

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13330 - 13418		
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		3100 N	6241	-0-	3141	3141	436	1	3706	2	Y	1908	1581 1	327
							2099	9						
*08		9789 X	6648	-0-	-3141	-0-	418	1	4210	2	Y	1836	1931 1	232
							2020	9						
*09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	308	1	3208	2	Y	1468	1468 1	232
							1615	9						
10		0	4512	-0-	4512	4512	276	1	3024	2	Y	1102	1077 1	257
							1212	9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581	- 13759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*04		2940 X	1779	-0-	-1161	-0-	432 1	1347 2	Y	-0-		37
*05		3255 X	1388	-0-	-1867	-0-	392 1	996 2	Y	-0-	37 1	-0-
*06		4380 X	1543	-0-	-2837	-0-	417 1	1126 2	Y	-0-		-0-
*07		4526 X	768	-0-	-3758	-0-	423 1	345 2	Y	-0-		-0-
*08		1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	396 1	1107 2	Y	-0-		-0-
*09		1770 X	1065	-0-	-705	-0-	349 1	716 2	Y	-0-		-0-
10		0	1129	-0-	1129	1129	371 1	758 2	Y	-0-		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470	- 13558
05		5394 X	2806	-0-	-2588	-0-	552 1	2239 2	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
06		4920 X	2814	-0-	-2106	-0-	550 1	2264 2	Y	-0-		-0-
07		3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	476 1	1780 2	Y	-0-		-0-
08		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	467 1	1671 2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	1994	-0-	-826	-0-	424 1	1570 2	Y	-0-		-0-
10		0	1810	-0-	1810	1810	459 1	1351 2	Y	-0-		-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536	- 13584
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	45 1	293 2	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	22 1	117 2	Y	-0-		-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	Y	-0-		-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500	- 13588
05		4154 X	3327	-0-	-827	-0-	383 1	2925 2	Y	17	82 1	27
							19 9					
06		3990 X	3835	-0-	-155	-0-	422 1	3413 2	Y	-0-		27
07		3906 X	3479	-0-	-427	-0-	375 1	3069 2	Y	32		59
							35 9					
08		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	364 1	3353 2	Y	15		74
							17 9					
09		3840 X	2403	-0-	-1437	-0-	224 1	2179 2	Y	-0-		74
10		0	3275	-0-	3275	3275	376 1	2881 2	Y	16		90
							18 9					

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640
05		1457 N	1046	-0-	-411	-0-	122 1	902 2	Y	20	127 1	-0-
							22 9					
06		1470 N	965	-0-	-505	-0-	99 1	862 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
07		1426 N	960	-0-	-466	-0-	91 1	869 2	Y	-0-		-0-
08		980 X	980	-0-	-0-	-0-	91 1	889 2	Y	-0-		-0-
09		1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0	906	-0-	906	906	103 1	803 2	Y	-0-		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556
05		2232 X	929	-0-	-1303	-0-	105 1	824 2	Y	-0-		-0-
06		2100 X	1081	-0-	-1019	-0-	127 1	954 2	Y	-0-		-0-
07		1922 X	504	-0-	-1418	-0-	62 1	442 2	Y	-0-		-0-
08		688 X	688	-0-	-0-	-0-	66 1	622 2	Y	-0-		-0-
09		1080 X	799	-0-	-281	-0-	69 1	730 2	Y	-0-		-0-
10		0	726	-0-	726	726	87 1	639 2	Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 -	13550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-
06		157 N	157	-0-	-0-	6	1	Y	23			23
						25	9					
07		166 N	166	-0-	-0-	120	2	Y	42			65
08		205 N	205	-0-	-0-	126	2	Y	72			137
09		150 N	89	-0-	-61	4	1	Y	36			172
						40	9					
10		0	142	-0-	142	6	1	Y	74			246
						81	9					
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 -	13736
05		3999 X	2191	-0-	-1808	-0-	1079	1	Y	-0-	8 1	14
06		3870 X	968	-0-	-2902	-0-	910	1	Y	1		15
							1	9				
07		3999 X	990	-0-	-3009	-0-	930	1	Y	-0-		15
08		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1	Y	-0-		15
09		2280 X	905	-0-	-1375	-0-	905	1	Y	-0-	15 1	-0-
10		0	930	-0-	930	930	1	Y	-0-			-0-
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 -	13600
05		3286 X	2546	-0-	-740	-0-	269	1	Y	-0-	7 1	62
06		3420 X	2391	-0-	-1029	-0-	239	1	Y	6		67
							7	9				
07		3534 X	1917	-0-	-1617	-0-	173	1	Y	-0-		67
08		1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	-0-		67
09		2460 X	1880	-0-	-580	-0-	157	1	Y	-0-	67 1	-0-
10		0	1746	-0-	1746	1746	180	1	Y	-0-		-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 -	13608
05		4092 X	3431	-0-	-661	-0-	368	1	Y	-0-	61 1	34
06		3810 X	3741	-0-	-69	-0-	380	1	Y	12		38
							13	9				
07		4061 X	3461	-0-	-600	-0-	300	1	Y	24		62
							26	9				
08		4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	293	1	Y	25		87
							28	9				
09		3930 X	2829	-0-	-1101	-0-	264	1	Y	2		89
							2	9				
10		0	3274	-0-	3274	3274	369	1	Y	21		110
							23	9				
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 -	15750
05		14B2 EXT	4	-0-	4	5	4	1	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		-0-
07		10 X	5	-0-	-5	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	10	10 1	-0-
10		0	2	-0-	2	2	2	1	Y	-0-		-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A	
05		3968 X	3458	-0-	-510	-0-	760	1	Y	-0-	72 1	22
06		3840 X	3205	-0-	-635	-0-	619	1	Y	-0-		22
07		3968 X	3100	-0-	-868	-0-	789	1	Y	-0-		22
08		3906 X	2938	-0-	-968	-0-	598	1	Y	-0-		22
09		5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1120	1	Y	-0-		22
10		0	7258	-0-	7258	7258	1780	1	Y	-0-		22

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880										
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605 -	13779		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		62 N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	2	Y	-0-	-0-	
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452 -	15406		
05		4588 X	1980	-0-	-2608	-0-	143	1	1820	2	Y	15	59 1 27	
							17	9						
06		4140 X	3288	-0-	-852	-0-	267	1	3019	2	Y	2	29	
							2	9						
07		3968 X	3347	-0-	-621	-0-	288	1	3055	2	Y	4	32	
							4	9						
08		2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	141	1	2021	2	Y	5	37	
							6	9						
09		3300 X	2838	-0-	-462	-0-	198	1	2628	2	Y	11	48	
							12	9						
10		0	2897	-0-	2897	2897	346	1	2538	2	Y	12	60	
							13	9						

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 -	15681		
05		3131 X	2551	-0-	-580	-0-	185	1	2341	2	Y	23	86 1 34	
							25	9						
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	254	1	2867	2	Y	20	49 1 5	
							22	9						
07		3100 X	2874	-0-	-226	-0-	247	1	2619	2	Y	7	12	
							8	9						
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2879	2	Y	6	18	
							7	9						
09		3150 X	2507	-0-	-643	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-	18	
							374	1	2743	2	Y	-0-	18	
10		0	3117	-0-	3117	3117								

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496 -	16212		
05		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	264	1	3336	2	Y	-0-	70 1 37	
06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	283	1	3192	2	Y	-0-	37	
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	342	1	3631	2	Y	-0-	37	
08		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	244	1	3476	2	Y	-0-	37	
09		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	316	1	4192	2	Y	3	40	
							3	9						
10		0	5979	-0-	5979	5979	717	1	5259	2	Y	3	43	
							3	9						

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418 -	15619		
05		6944 X	5985	-0-	-959	-0-	437	1	5531	2	Y	15	42 1 38	
							17	9						
06		6720 X	2700	-0-	-4020	-0-	220	1	2480	2	Y	-0-	38	
07		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	18	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	
09		6300 X	182	-0-	-6118	-0-	13	1	169	2	Y	-0-	18	
10		0	5249	-0-	5249	5249	629	1	4620	2	Y	-0-	18	

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	537	1	6785	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	7320 X	6357	-0-	-963	-0-	517	1	5839	2	Y	1		1
						1	9						
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	560	1	5939	2	Y	14		16
						15	9						
08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	503	1	7168	2	Y	24		40
						26	9						
09	7080 X	6472	-0-	-608	-0-	454	1	6015	2	Y	3		43
						3	9						
10	0	5675	-0-	5675	5675	680	1	4995	2	Y	-0-		43

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	1395 N	1167	-0-	-228	-0-	86	1	1075	2	Y	5	40 1	22
						6	9						
06	1350 N	976	-0-	-374	-0-	79	1	897	2	Y	-0-		22
						67	1	711	2	Y	-0-	23 1	-0-
07	1054 N	778	-0-	-276	-0-	36	1	516	2	Y	-0-		-0-
						58	1	770	2	Y	-0-		-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	Y	-0-		-0-
						26	1						-0-
09	1140 X	828	-0-	-312	-0-								-0-
													-0-
10	0	222	-0-	222	222								-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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

05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-		-0-
						13	3						
06	630 N	203	-0-	-427	-0-	8	1	183	2	N	-0-		-0-
						12	3						
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	4	1	73	2	N	-0-		-0-
						5	3						
08	248 N	21	-0-	-227	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
						1	3						
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-		-0-
						17	3						
*10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-		-0-
						22	3						

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994			TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	535	2	Y	-0-	-0-
						36	3					
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	-0-	-0-
						43	3					
08	DLQ G-10	519	-0-	519	519	35	1	458	2	Y	-0-	-0-
						26	3					
09	DLQ G-10	610	-0-	610	1129	39	1	542	2	Y	-0-	-0-
						29	3					
10	0	634	-0-	634	1763	42	1	566	2	Y	-0-	-0-
						26	3					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205			
05	4991 X	3782	-0-	-1209	-0-	649	1	3133	2	Y	-0-	-0-
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	657	1	3108	2	Y	-0-	-0-
07	4774 X	3704	-0-	-1070	-0-	639	1	3065	2	Y	-0-	-0-
08	4774 X	3789	-0-	-985	-0-	625	1	3164	2	Y	-0-	-0-
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	0	3511	-0-	3511	3511	645	1	2866	2	Y	-0-	-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 058374		COMPL. DATE 04/20/1974			TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
BRICE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 158427		COMPL. DATE 02/01/1996			TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEUHAUS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017			TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540			
05	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	1778	1	15652	2	Y	180	167 1
						198	9					195
06	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	1708	1	15575	2	Y	-0-	195
07	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	1379	1	19216	2	Y	7	203 1
						8	9					-0-
08	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	1418	1	16135	2	Y	13	13 1
						14	9					-0-
09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	1367	1	14171	2	Y	-0-	-0-
10	0	12601	-0-	12601	12601	1212	1	11389	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780		Y	-0-			-0-
06	T. A.	4	-0-	4	B	-776	4 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-776		Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-776		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -776											
09	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-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

05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21 18	1 3	246 2	N	-0-		32
06	150 #	2	-0-	-148	-0-	2 2			N	-0-		32
07	155 #	32	-0-	-123	-0-	2 1	28 2		N	-0-		32
08	279 #	24	-0-	-255	-0-	2 1	21 2		N	-0-		32
09	270 #	42	-0-	-228	-0-	1 3	37 2		N	-0-		32
10	0	3	-0-	3	3	2 3			N	-0-		32

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD,N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
MELNAR, VICTOR		WELL #:	1	RRCID ->	154980	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	8305 - 8307
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016											

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10 7		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			41
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41

YOAKUM (EDWARDS)		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
KUESTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 162215		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 16353		PERF.14200 - 16353		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		11222 X	9048	-0-	-2174	-0-	146	1	8902	2	N	-0-
06		10860 X	6235	-0-	-4625	-0-	92	1	6143	2	N	-0-
07		10230 X	8348	-0-	-1882	-0-	139	1	8209	2	N	-0-
08		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	175	1	10356	2	N	-0-
09		0	10897	-0-	10897	10897	206	1	10691	2	N	-0-
10		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	1845					N	NO RPT

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500		
05		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	74	1	4521	2	N	-0-
06		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3588	2	N	-0-
07		3627 X	2595	-0-	-1032	-0-	43	1	2552	2	N	-0-
08		3627 X	332	-0-	-3295	-0-	6	1	326	2	N	-0-
09		0	4081	-0-	4081	4081	77	1	4004	2	N	-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	454					N	NO RPT

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691		
05		11377 X	6628	-0-	-4749	-0-	107	1	6521	2	N	-0-
06		12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	178	1	11911	2	N	-0-
07		11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	195	1	11459	2	N	-0-
08		11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	192	1	11337	2	N	-0-
09		0	9644	-0-	9644	9644	182	1	9462	2	N	-0-
10		12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304		
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	2	N	-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	2	N	-0-
09		0	360	-0-	360	360	7	1	353	2	N	-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	236					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011		
05		15283 X	12920	-0-	-2363	-0-	209	1	12711	2	N	-0-
06		14220 X	11795	-0-	-2425	-0-	174	1	11621	2	N	-0-
07		14694 X	11331	-0-	-3363	-0-	189	1	11142	2	N	-0-
08		14694 X	4547	-0-	-10147	-0-	76	1	4471	2	N	-0-
09		0	2901	-0-	2901	2901	55	1	2846	2	N	-0-
10		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660		PERF.14172 - 15840		
05		434 X	434	-0-	-0-	-0-	7	1	427	2	N	-0-
06		660 X	557	-0-	-103	-0-	8	1	549	2	N	-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-
08		434 N	357	-0-	-77	-0-	6	1	351	2	N	-0-
09		0	530	-0-	530	530	10	1	520	2	N	-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	220					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295		PERF.14682 - 17441		
05		12276 X	9227	-0-	-3049	-0-	149	1	9078	2	N	-0-
06		12300 X	9331	-0-	-2969	-0-	137	1	9194	2	N	-0-
07		12710 X	8575	-0-	-4135	-0-	143	1	8432	2	N	-0-
08		12710 X	5490	-0-	-7220	-0-	91	1	5399	2	N	-0-
09		0	9739	-0-	9739	9739	184	1	9555	2	N	-0-
10		9641 X	NO RPT	-0-	-9641	98					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//	99361 142 100467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
M	O	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

			WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969	- 16440
05		26040 X	26040	-0-	-0-			31 1	26009 2	N	-0-	-0-
06		24840 X	23964	-0-	-876			30 1	23934 2	N	-0-	-0-
07		25668 X	23559	-0-	-2109			31 1	23528 2	N	-0-	-0-
08		26040 X	21935	-0-	-4105			31 1	21904 2	N	-0-	-0-
09		0	18029	-0-	18029			30 1	17999 2	N	-0-	-0-
10		0	19745	-0-	19745			31 1	19714 2	N	-0-	-0-

			WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993	- 14943

05		6116 X	6116	-0-	-0-			6116 2		N	-0-	74
06		10019 X	10019	-0-	-0-			835 1	9184 2	N	-0-	74
07		7422 X	7422	-0-	-0-			670 1	6752 2	N	-0-	74
08		6107 X	5772	-0-	-335			403 1	5369 2	N	-0-	74
09		0	7342	-0-	7342			494 1	6848 2	N	-0-	74
10		0	6692	-0-	6692			385 1	6307 2	N	-0-	74

			WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045	- 14321

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

			WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056	- 15250

05		14B2 EXT	209	-0-	209			209 2		N	-0-	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07		14B2 EXT	401	-0-	401			610 2		N	-0-	30
08		14B2 EXT	281	-0-	281			891 1	261 2	N	-0-	30
09		0	382	-0-	382			1273 1	356 2	N	-0-	30
10		0	302	-0-	302			1575 1	285 2	N	-0-	30

			WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053	- 15476

05		8546 X	8546	-0-	-0-			8546 2		N	-0-	67
06		6395 X	6395	-0-	-0-			533 1	5862 2	N	-0-	67
07		6998 X	6998	-0-	-0-			632 1	6366 2	N	-0-	67
08		6169 X	6169	-0-	-0-			431 1	5738 2	N	-0-	67
09		0	7622	-0-	7622			513 1	7109 2	N	-0-	67
10		0	4388	-0-	4388			252 1	4136 2	N	-0-	67

			WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156	- 16018

05		12546 X	12546	-0-	-0-			12546 2		N	-0-	20
06		10743 X	10743	-0-	-0-			895 1	9848 2	N	-0-	20
07		7564 X	7515	-0-	-49			679 1	6836 2	N	-0-	20
08		8091 X	8091	-0-	-0-			565 1	7526 2	N	-0-	20
09		0	13636	-0-	13636			917 1	12719 2	N	-0-	20
10		0	10536	-0-	10536			24172 1	9930 2	N	-0-	20

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-		110	

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	
05	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	17	1	1392	2	N	-0-	-0-
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-	-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	N	-0-	-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-	-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284	73	1	1211	2	N	-0-	-0-
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193	
05	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	1916	1	12177	2	Y	3	86 1 26
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	1489	1	9904	2	Y	-0-	26
07	10726 X	10544	-0-	-182	-0-	1406	1	9132	2	Y	5	31
08	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	1585	1	9303	2	Y	-0-	31
09	10380 X	9995	-0-	-385	-0-	1273	1	8722	2	Y	-0-	31
10	0	11206	-0-	11206	11206	1541	1	9665	2	Y	-0-	31

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	
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	86
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	86
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	87
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7331 - 7344
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-

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		
05	1261	N	1091	-0-	-170	-0-	1091	2	N	-0-	93		
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	121	1	1328	2	N	-0-	93
07	1829	X	1508	-0-	-321	-0-	136	1	1372	2	N	-0-	93
08	1829	X	1043	-0-	-786	-0-	73	1	970	2	N	-0-	93
09	1770	X	1364	-0-	-406	-0-	92	1	1272	2	N	-0-	93
10	1519	X	802	-0-	-717	-0-	46	1	756	2	N	-0-	93

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7442 - 7476		
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	102		
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-	102
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-	102
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	5	1	72	2	N	-0-	102
09	0		123	-0-	123	-0-	8	1	115	2	N	-0-	102
10	0		31	-0-	31	-0-	154	2	29	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		
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	114	1	297	2	Y	-0-	93
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	Y	-0-	93
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	372	2	Y	1	94
08	DLQ	G-10	486	-0-	486	-0-	114	1	372	2	Y	-0-	94
*09	DLQ	G-10	714	-0-	714	-0-	114	1	597	2	Y	3	97
10	0		500	-0-	500	-0-	114	1	380	2	Y	5	102

YOAKUM (WILCOX 8300)		99361 365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467										
TURNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132395		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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				
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-		103
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		103
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 9	N	1		104
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1 1		N	-0-		104
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		104
10	0	N	3	-0-	3	3	1 1	2 9	N	2		106

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC		256687										
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		//CONT.//		99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
SHIDLER, MARK L., INC.				776590							
WENDT		WELL #:		1	RRCID ->	198016	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6050 - 6056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		1528 N	1528	-0-	-0-	682 1	846 2	N	-0-		63
06		1141 N	1141	-0-	-0-	616 1	525 2	N	-0-		63
07		1159 N	1159	-0-	-0-	528 1	628 2	N	3		66
08		1533 N	1533	-0-	-0-	682 1	841 2	N	9		75
09		1200 N	995	-0-	-205	572 1	423 2	N	-0-		75
10		0	1107	-0-	1107	528 1	579 2	N	-0-		75

YOAKUM, SE. (8900)				99370 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC				765601							
FERRY		WELL #:		1	RRCID ->	205588	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	9217	PERF. 7350 - 7390
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)				99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #:		1	RRCID ->	045514	COMPL. DATE	01/13/1969	TOTAL DEPTH	12750	PERF. N/A
05	14B2 EXT	10	-0-	10	60	10 1		N	-0-		276
06	14B2 EXT	10	-0-	10	70	10 1		N	-0-		276
07	14B2 EXT	10	-0-	10	80	10 1		N	-0-		276
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		276
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80			N	-0-		276
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT		276

YORKTOWN (WILCOX 10100)				99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
WIGGINS, A.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111415	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10092 - 10112
05	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-		107
06	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-			N	-0-		107
07	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		107
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-		107
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

PHOENIX MIDSTREAM, LLC				664133							
PHOENIX		WELL #:		1	RRCID ->	270957	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)				99427 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
P1 ENERGY, LLC KULAWIK				631633									
				WELL #: 2	RRCID -> 150592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 2580	-	2674		
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	COND PROD	EOM BALANCE

05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		0 K	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		
05		4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	40	232
06		4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	28	90
07		4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	21	111
08		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	10	121
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121

YORKTOWN (7100)				99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. BOLDT, F. T., UNIT				451136									
				WELL #: 1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 7315	PERF. 7107	-	7112		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YORKTOWN (7200)				99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
C.F.O., INC. DLUGOSCH				121046									
				WELL #: 1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 7493	PERF. 7051	-	7056		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		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		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)				99429 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC SEIM, AGNES				153468									
				WELL #: 1	RRCID -> 233244	COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 14218	PERF.13922	-	13948		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)												
BB-SOUTHTECH, LLC												
EICHHORN GAS UNIT												
99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
100210												
WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
*05	2984 X	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	2			N	-0-	96
06	1560 X	599	-0-	-961 B	-0-	599	2			N	-0-	96
07	1612 X	652	-0-	-960 B	-0-	652	2			N	-0-	96
08	1612 X	631	-0-	-981 B	-0-	631	2			N	-0-	96
09	0	550	-0-	550 B	550	550	2			N	-0-	96
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	550					N	NO RPT	96
EDWARD KESELING GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535												
05	0 N	146	-0-	146 B	-18560	146	2			N	-0-	-0-
06	0 N	235	-0-	235 B	-18325	235	2			N	-0-	-0-
07	248 N	235	-0-	-13 B	-18325	235	2			N	-0-	-0-
08	0 N	244	-0-	244 B	-18081	244	2			N	-0-	-0-
09	0	224	-0-	224 B	-17857	224	2			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-17857					N	NO RPT	-0-
ROEHL GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337												
*05	13764 X	24582	-0-	10818 B	-9587	24582	2			N	-0-	-0-
*06	13320 X	19897	-0-	6577 B	-3010	19897	2			N	-0-	-0-
07	19716 X	13144	-0-	-6572 B	-3010	13144	2			N	-0-	-0-
08	19716 X	10146	-0-	-9570 B	-3010	10146	2			N	-0-	-0-
09	0	12632	-0-	12632 B	9622	12632	2			N	-0-	-0-
10	19716 X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					N	NO RPT	-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)												
CHALLENGER OIL												
LEDWIG GAS UNIT												
99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
142330												
WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991												
YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2												
99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
P1 ENERGY, LLC												
KULAWIK												
631633												
WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)		99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUGEEN		99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664				
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67 2		N	-0-			-0-
07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B.		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 - 3768
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 - 3712
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570 - 3590
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574
05		3596 X	1675	-0-	-1921	B	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
06		2580 X	1181	-0-	-1399	B	-0-	1181	2	N	-0-	-0-
07		2666 X	706	-0-	-1960	B	-0-	706	2	N	-0-	-0-
08		2666 X	1555	-0-	-1111	B	-0-	1555	2	N	-0-	-0-
09		0	2583	-0-	2583	B	2583	2583	2	N	-0-	-0-
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	B	909			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297											
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732 PERF. 3500 - 3510					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3438 - 3454					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				72

YOUGEEEN (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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				3

KRAUSE		WELL #:		1	RRCID ->	272581	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 4540 - 4560					
05	377 N	377	-0-	-0-		-0-	377	2		N	-0-				14
06	570 N	-0-	-0-	-570		-0-				N	-0-				14
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085		-0-				N	NO RPT				14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				14
10	0 N	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				36

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
EDLER, J.B.		WELL #:		23	RRCID ->	183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 4564 - 4781					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A					
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2	N	-0-			-0-	
07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2	N	-0-			-0-	
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4520 - 4538			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3992 - 4026			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4444 - 4462			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5718 - 5722	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

YOUGENER (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297										
EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	32

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	15

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	13

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			25
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0	300	-0-	-0-	-0-	300	2			25
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				NO RPT	25

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790										
05	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	3448	2			104
06	3510 X	1984	-0-	-1526	-0-	1984	2			104
07	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2			104
08	3689 X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			104
09	0	4371	-0-	4371	4371	4371	2			104
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	930				NO RPT	104

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721				
05	14B2 EXT	50	-0-	50 B	50	50 2		N	-0-			7
06	14B2 EXT	67	-0-	67 B	117	67 2		N	-0-			7
07	171 R	54	-0-	-117 B	-0-	54 2		N	-0-			7
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			7

YOUGEEN (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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 2		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	67	-0-	67	117	67 2		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54	171	54 2		Y	-0-		-0-
08		215 N	44	-0-	-171	-0-	44 2		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066												
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170												
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297												
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691												
05		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790												
05		T. A.	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		-0-
06		T. A.	67	-0-	67	117	67 2		N	-0-		-0-
07		171 X	54	-0-	-117	-0-	54 2		N	-0-		-0-
08		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756												
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGENER (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	14B2 EXT		50	-0-	50	50	2		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		67	-0-	67	117	2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		54	-0-	54	171	2		Y	-0-		-0-
08	215 N		44	-0-	-171	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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												
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		14
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		14
07	589 X	248	-0-	-341	-0-	248	2		N	-0-		14
08	589 X	285	-0-	-304	-0-	285	2		N	-0-		14
09	0	1501	-0-	1501	-0-	1501	2		N	-0-		14
10	589 X	NO RPT	-0-	-589	912				N	NO RPT		14

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720												
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (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						
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	72	157	1	488
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			488
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496						
EDLER, J.B.		WELL #: 29												
05	5363 X	5065	-0-	-298	B	-0-	5047	2	18	9	N	16		144
06	6254 X	6254	-0-	-0-	B	-0-	6246	2	8	9	N	7		151
07	5549 X	5421	-0-	-128	B	-0-	5402	2	19	9	N	17		168
08	5549 X	4031	-0-	-1518	B	-0-	4025	2	6	9	N	5		173
09	0	6367	-0-	6367	B	6367	6342	2	25	9	N	23		196
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	B	260					N	NO RPT		196

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440						
05	124 X	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-			25
06	120 X	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-			25
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			N	-0-		25
08	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-		25
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		25
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT		25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

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
05		3348 #	3200	-0-	-148	-0-	3200	2			N	-0-				-0-
06		3360	4745	-0-	1385	1385	4745	2			N	-0-				-0-
07		5285	3900	-0-	-1385	-0-	3900	2			N	-0-				-0-
08		3410 #	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			N	-0-				-0-
09		0	4591	-0-	4591	4591	4591	2			N	-0-				-0-
10		3472	NO RPT	-0-	-3472	1119					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
08	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-				66
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				66
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT				66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	1941	2	1 9	N	1			224
06	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	2358	2	3 9	N	3	129 1		98
07	1984	2440	-0-	456 B	456	2409	2	31 9	N	28			126
08	1984	2301	-0-	317 B	773	2233	2	68 9	N	62	112 1		76
09	1920	2207	-0-	287 B	1060	2186	2	21 9	N	19			95
10	1984	2595	-0-	611 B	1671	2520	2	75 9	N	68	89 1		74

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

05	62 N	244	-0-	182 B	-30953	244	2		N	-0-			160
06	390 N	502	-0-	112 B	-30841	502	2		N	-0-			160
07	434 N	416	-0-	-18 B	-30841	416	2		N	-0-			160
08	248 N	620	-0-	372 B	-30469	620	2		N	-0-			160
09	450 N	577	-0-	127 B	-30342	577	2		N	-0-			160
10	403 N	595	-0-	192 B	-30150	595	2		N	-0-			160

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

05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	4	1	317 2	N	-0-			14
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	3	1	221 2	N	1			15
						1	9						
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322 2	N	-0-			15
08	310 N	277	-0-	-33	-0-	3	1	274 2	N	-0-			15
09	0	223	-0-	223	223	3	1	220 2	N	-0-			15
10	0	340	-0-	340	563	4	1	335 2	N	1			16
						1	9						

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

(GWN415)

12/15/2022

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS